
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149								
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367								
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438						
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245	
04	3480 X	3296	-0-	-184	-0-	3296 2		N	-0-			215
05	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3272 2		N	-0-			215
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			215
07	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	3373 2	1 9	N	1			216
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			216
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			216

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5566 2	15 9	N	14			248
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5895 2	105 9	N	95	186 1		157
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5665 2	52 9	N	47			204
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5607 2	64 9	N	58	179 1		83
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5211 2	39 9	N	35			118
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370	
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.				621750										
GROVE, EUGENE				WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			Y	-0-			-0-
05		3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-			-0-
06		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			Y	-0-			-0-
07		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			Y	-0-			-0-
08		2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			Y	-0-			-0-
*09		2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			Y	-0-			-0-

EATON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF.	2975 - 3759
04		630 #	614	-0-	-16	-0-	606 2	8 9	N	7	164 1		35
05		651 #	626	-0-	-25	-0-	606 2	20 9	N	18			53
06		630 #	320	-0-	-310	-0-	306 2	14 9	N	13			66
07		620 #	540	-0-	-80	-0-	526 2	14 9	N	13			79
08		620 #	602	-0-	-18	-0-	591 2	11 9	N	10			89
09		600 #	593	-0-	-7	-0-	580 2	13 9	N	12			101

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656									
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 3	22 9	N	20			177
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	14 3	3 9	N	3			180
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	8 3	2 9	N	2			182
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	16 3	2 9	N	2			184
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	14 3	4 9	N	4			188
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 3	41 9	N	37	175 1		50

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)			00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY			423656													
BREWER			WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABELL (MCKEE, NW.)			00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.			265676													
STATE-BALDWIN			WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252					
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				23
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

ABELL (MONTROYA)			00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
RENAUD			WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCLINE ENERGY			423656													
TUCKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

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

CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
GLENN, D.K.			WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144									
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676									
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 -	3924
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59669 09/01/2021													

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
TAYLOR STATE		WELL #:			RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 -	3863
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021													

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564									
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 -	3374
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY				423656									
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	168	R	168	-0-	-0-		127	3	41	9	N	37	176 1 90
05	186	R	186	-0-	-0-		142	3	44	9	N	40	130
06	150	#	114	-0-	-36		57	3	57	9	N	52	182
07	166	R	166	-0-	-0-		120	3	46	9	N	42	224
08	155	#	136	-0-	-19		123	3	13	9	N	12	236
09	150	#	143	-0-	-7		112	3	31	9	N	28	177 1 87

GERALDINE				1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A	
04	970	R	970	-0-	-0-		970	3			N	-0-	-0-
05	965	R	965	-0-	-0-		965	3			N	-0-	-0-
06	810	#	508	-0-	-302		508	3			N	-0-	-0-
07	883	R	883	-0-	-0-		883	3			N	-0-	-0-
08	868	#	835	-0-	-33		835	3			N	-0-	-0-
09	840	#	769	-0-	-71		769	3			N	-0-	-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
04		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	Y	-0-		-0-
05		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-		-0-
06		1320 #	572	-0-	-748	-0-	572	3	Y	-0-		-0-
07		1364 #	1219	-0-	-145	-0-	1219	3	Y	-0-		-0-
08		1457 #	1247	-0-	-210	-0-	1247	3	Y	-0-		-0-
09		1380 #	1132	-0-	-248	-0-	1132	3	Y	-0-		-0-

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721
04		1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
05		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
06		1170 #	893	-0-	-277	-0-	893	3	N	-0-		-0-
07		1209 #	59	-0-	-1150	-0-	59	3	N	-0-		-0-
08		1209 #	524	-0-	-685	-0-	524	3	N	-0-		-0-
09		2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-		-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDONIA OIL LLC		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		105

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC		//CONT.//		885568							
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543 - 3619

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	

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

04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	-0-	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	778	-0-	-542	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	

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

04	3000 N	3382	-0-	382	382	3280	3	102	9	N	93
05	2363 N	1981	-0-	-382	-0-	1947	3	34	9	N	31
06	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1371	3	13	9	N	12
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2570	3	107	9	N	97
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2289	3	69	9	N	63
*09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2511	3	130	9	N	118

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

04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
MOONLITE OIL & GAS COMPANY		578463										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194		
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
05	1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
06	1140 #	635	-0-	-505	-0-	635	3	N	-0-			-0-
07	1178 #	1166	-0-	-12	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
08	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
09	1140 #	1100	-0-	-40	-0-	1100	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
EATON		WELL #: 1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GRISHAM "27"		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400		
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409						
ALLISON			WELL #: 2001U	RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLISON 2			WELL #: 1301	RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
05	4 N		-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
06	30 N		-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
07	3 N		-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW XX 1995			WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-

M.E.P.&P.			WELL #: 1	RRCID -> 196928	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7003	- 7181	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ESCALERA "D"			WELL #: 3201	RRCID -> 213554	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9076	- 9698	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH			WELL #: 5093	RRCID -> 228889	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3078	- 3395	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409										
WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780	-	3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	289 2	N	-0-			-0-
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	13 1	114 2	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956	-	3185
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-			-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
05		217 N	91	-0-	-126	-0-	9 1	82 2	N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	11 1	96 2	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 2	N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2246	-	2890							

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3398	-	4312							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2770	-	3190							
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2446	-	3187							
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	2	2	1			8
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	N	-0-					8
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	N	-0-	1	1			7
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					7
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					7
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	N	-0-					7

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-	3348							
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	110	1			11
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					11
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1	1			10
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					10
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					10
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		3 1	25 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26 2	N	-0-	-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	27 2	N	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854				
04	T. A.	55	-0-	55	210		4 1	51 2	N	-0-	-0-	
05	248 X	38	-0-	-210	-0-		4 1	34 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		4 1	32 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-		2 1	30 2	N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246				
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-		5 1	46 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		5 1	43 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-		4 1	45 2	N	-0-	-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2	N	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4 1	43 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380				
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	47 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-		6 1	50 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		6 1	53 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1	54 2	N	-0-	-0-	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		4 1	51 2	N	-0-	-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	47 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	N	3	3 1	-0-
05	1116 N	275	-0-	-841	-0-	3	9	247	2	N	1	1 1	-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	1	9			N	1	1 1	-0-
07	961 N	195	-0-	-766	-0-	14	1	180	2	N	1	1 1	-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1	9	1545	2	N	-0-		-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		9
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-		9
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1 1	8
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		8
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-		8
09	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-		8

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252				
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	1 1	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	47	1	425	2	N	-0-		-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	44	1	392	2	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-		-0-
						34	1	406	2	N	-0-		-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060				
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1	1 1	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	14	1	130	2	N	-0-		-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-		-0-
						7	1	83	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256				
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660 PERF. 3746 - 4340
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 3184 - 3272
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 3019 - 3636
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 302		RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1592 - 1652
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062 PERF. 2409 - 4778
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
ELLSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
APACHE CORPORATION 027200															
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523															
04	119464 X	119464	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	118795	2	Y	543	460	1	146
							597	9							
05	118863 X	118863	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1	103
							662	9							
06	114508 X	114508	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1	113
							673	9							
07	119467 X	119467	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	118842	2	Y	547	540	1	120
							602	9							
08	117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	117129	2	Y	556	543	1	133
							612	9							
09	112990 X	112990	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	112319	2	Y	609	602	1	140
							670	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041															
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	6742	2	Y	13	28	1	16
							14	9							
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	9050	2	Y	10	15	1	11
							11	9							
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7156	2	Y	9	10	1	10
							133	4							
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	7280	2	Y	7	9	1	8
							8	9							
08	9083 X	7307	-0-	-1776	-0-	-0-	41	1	7262	2	Y	4	6	1	6
							4	9							
09	8790 X	6520	-0-	-2270	-0-	-0-	41	1	6478	2	Y	1	4	1	3
							1	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821															
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023															

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		98160 X	41608	-0-	-56552	-0-	41608 2	Y	-0-		-0-	
05		101432 X	79847	-0-	-21585	-0-	79847 2	Y	-0-		-0-	
06		91920 X	86009	-0-	-5911	-0-	86009 2	Y	-0-		-0-	
07		94984 X	80146	-0-	-14838	-0-	80144 2	Y	2 4		-0-	
08		92717 X	92717	-0-	-0-	-0-	92625 2	Y	92 4		-0-	
09		86010 X	76591	-0-	-9419	-0-	76544 2	Y	47 4		-0-	

CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456
04		56580 X	-0-	-0-	-56580	-0-		Y	-0-		-0-	
05		2201 X	2165	-0-	-36	-0-	87 1	Y	2078 2		-0-	
06		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	15684 2		-0-	
07		23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	22944 2		-0-	
08		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	7389 2		-0-	
09		15780 X	6692	-0-	-9088	-0-	77 1	Y	6615 2		-0-	

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315
04		45630 X	44549	-0-	-1081	-0-	155 1	N	44394 2		-0-	
05		47275 X	45723	-0-	-1552	-0-	161 1	N	45562 2		-0-	
06		45750 X	43182	-0-	-2568	-0-	114 1	N	43068 2		-0-	
07		47275 X	38357	-0-	-8918	-0-	104 1	N	38253 2		-0-	
08		46996 X	39626	-0-	-7370	-0-	112 1	N	39514 2		-0-	
09		44550 X	39042	-0-	-5508	-0-	148 1	N	38894 2		-0-	

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800	- 18262
04		105270 X	71412	-0-	-33858	-0-	127 1	Y	71285 2		-0-	
05		100471 X	60855	-0-	-39616	-0-	98 1	Y	60757 2		-0-	
06		86550 X	50285	-0-	-36265	-0-	79 1	Y	50206 2		-0-	
07		89435 X	55641	-0-	-33794	-0-	90 1	Y	55551 2		-0-	
08		79732 X	66959	-0-	-12773	-0-	93 1	Y	66866 2		-0-	
09		71400 X	54891	-0-	-16509	-0-	81 1	Y	54810 2		-0-	

KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840	- 19305
04		11430 X	541	-0-	-10889	-0-	541 1	N			-0-	240
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N			-0-	240
06		4620 X	328	-0-	-4292	-0-	328 1	N			-0-	240
07		4774 X	3094	-0-	-1680	-0-	3085 1	N	9 9		8	248
08		3751 X	422	-0-	-3329	-0-	422 1	N			-0-	248
09		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 1	N			-0-	248

REDWOOD		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664
04		50670 X	46098	-0-	-4572	-0-	46098 2	Y			-0-	
05		54002 X	43018	-0-	-10984	-0-	43018 2	Y			-0-	
06		52260 X	51205	-0-	-1055	-0-	51205 2	Y			-0-	
07		54002 X	47443	-0-	-6559	-0-	47442 2	Y	1 4		-0-	
08		51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	51921 2	Y	51 4		-0-	
09		51210 X	40004	-0-	-11206	-0-	39980 2	Y	24 4		-0-	

MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194
04		41610 X	37883	-0-	-3727	-0-	54 1	Y	37829 2		-0-	
05		43028 X	39952	-0-	-3076	-0-	56 1	Y	39896 2		-0-	
06		41820 X	39548	-0-	-2272	-0-	59 1	Y	39489 2		-0-	
07		43214 X	36291	-0-	-6923	-0-	68 1	Y	36223 2		-0-	
08		43214 X	41259	-0-	-1955	-0-	60 1	Y	41199 2		-0-	
09		39540 X	36436	-0-	-3104	-0-	58 1	Y	36378 2		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012			
04	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	10 1	5357 2	Y	229	191 1	352
						252 9					
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	15 1	6570 2	Y	231	474 1	109
						254 9					
06	6420 X	5730	-0-	-690	-0-	14 1	5581 2	Y	123	108 1	124
						135 9					
07	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7447 2	80 9	Y	73	65 1	132
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12066 2	58 9	Y	53		185
09	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	17 1	9038 2	Y	75	70 1	190
						83 9					

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271			
04	37290 X	31966	-0-	-5324	-0-	31966 2		N	-0-	1 1	-0-
05	38533 X	23791	-0-	-14742	-0-	23791 2		N	-0-		-0-
06	37290 X	14340	-0-	-22950	-0-	14078 2	262 4	N	-0-		-0-
07	37293 X	5957	-0-	-31336	-0-	5957 2		N	-0-		-0-
08	35619 X	2746	-0-	-32873	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
09	50652 X	50652	-0-	-0-	-0-	50652 2		N	-0-		-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990			
04	53910 X	52649	-0-	-1261	-0-	52649 2		Y	-0-		-0-
05	53878 X	50819	-0-	-3059	-0-	50819 2		Y	-0-		-0-
06	55050 X	49574	-0-	-5476	-0-	49574 2		Y	-0-		-0-
07	56885 X	52905	-0-	-3980	-0-	52905 2		Y	-0-		-0-
08	56885 X	51771	-0-	-5114	-0-	51771 2		Y	-0-		-0-
09	52650 X	45505	-0-	-7145	-0-	45505 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006			
04	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21933 2	25 9	Y	23	20 1	21
05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	19755 2	21 9	Y	19	28 1	12
06	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	1 1	19844 2	Y	7	14 1	5
						8 9					
07	22692 X	16331	-0-	-6361	-0-	1 1	16327 2	Y	3	5 1	3
						3 9					
08	22692 X	19111	-0-	-3581	-0-	19108 2	3 9	Y	3	3 1	3
09	21960 X	18805	-0-	-3155	-0-	18802 2	3 9	Y	3	3 1	3

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979			
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4712 3	13 9	Y	12	45 1	229
05	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6634 3	52 9	Y	47	103 1	173
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8186 3	42 9	Y	38		211
07	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7790 3	4 9	Y	4		215
08	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932 3		Y	-0-		215
09	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10516 3	13 9	Y	12		227

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #:	101BH	RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823	- 16034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	140 1	21630 2	Y	33	46 1	40
							36 9					
05		21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	148 1	21014 2	Y	35	38 1	37
							39 9					
06		22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	143 1	21999 2	Y	9	35 1	11
							549 4	10 9				
07		23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	164 1	23264 2	Y	27	10 1	28
							30 9					
08		22537 X	20519	-0-	-2018	-0-	163 1	20337 2	Y	17	21 1	24
							19 9					
09		22710 X	17150	-0-	-5560	-0-	162 1	16969 2	Y	17	18 1	23
							19 9					

KING HIDALGO		WELL #:	101BH	RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357	- 16484	
04		15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2023												

REDWOOD		WELL #:	301BH	RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046	- 17269	
04		35340 X	26395	-0-	-8945	-0-	26395 2		Y	-0-		-0-
05		36518 X	22993	-0-	-13525	-0-	22993 2		Y	-0-		-0-
06		32730 X	25564	-0-	-7166	-0-	25564 2		Y	-0-		-0-
07		33821 X	22849	-0-	-10972	-0-	22848 2	1 4	Y	-0-		-0-
08		30628 X	28226	-0-	-2402	-0-	28198 2	28 4	Y	-0-		-0-
09		26400 X	23772	-0-	-2628	-0-	23757 2	15 4	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:	102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520	- 19838	
04		39660 X	28264	-0-	-11396	-0-	28264 2		Y	-0-		-0-
05		40300 X	31407	-0-	-8893	-0-	1 1	31406 2	Y	-0-		-0-
06		39000 X	37725	-0-	-1275	-0-	37725 2		Y	-0-		-0-
07		40300 X	33372	-0-	-6928	-0-	33372 2		Y	-0-		-0-
08		39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	39499 2		Y	-0-		-0-
09		37740 X	31035	-0-	-6705	-0-	1 1	31034 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:	109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875	
04		160080 X	98756	-0-	-61324	-0-	98756 2		Y	-0-		-0-
05		158131 X	108632	-0-	-49499	-0-	108632 2		Y	-0-		-0-
06		138390 X	108828	-0-	-29562	-0-	108828 2		Y	-0-		-0-
07		143003 X	88554	-0-	-54449	-0-	88554 2		Y	-0-		-0-
08		128867 X	87132	-0-	-41735	-0-	87132 2		Y	-0-		-0-
09		108840 X	94838	-0-	-14002	-0-	94838 2		Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:	101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122	
04		35490 X	33794	-0-	-1696	-0-	33794 2		Y	-0-		-0-
05		37510 X	27392	-0-	-10118	-0-	1 1	27391 2	Y	-0-		-0-
06		36300 X	30830	-0-	-5470	-0-	30830 2		Y	-0-		-0-
07		37510 X	25975	-0-	-11535	-0-	25975 2		Y	-0-		-0-
08		34937 X	33449	-0-	-1488	-0-	33449 2		Y	-0-		-0-
09		33780 X	24947	-0-	-8833	-0-	1 1	24946 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	61620 X	30369	-0-	-31251	-0-	30369	2	Y	-0-			-0-
05	65503 X	57906	-0-	-7597	-0-	57906	2	Y	-0-			-0-
06	63390 X	58682	-0-	-4708	-0-	58681	2	Y	1	9	1	1
07	65503 X	50780	-0-	-14723	-0-	50780	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	62899 X	60737	-0-	-2162	-0-	60737	2	Y	-0-			-0-
09	58680 X	48389	-0-	-10291	-0-	48389	2	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143
04	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
05	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
06	27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-			-0-
07	26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
08	28768 X	27388	-0-	-1380	-0-	72	1	Y	-0-			-0-
09	27870 X	15547	-0-	-12323	-0-	48	1	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585	- 19772
04	56940 X	50518	-0-	-6422	-0-	50518	2	Y	-0-			-0-
05	58838 X	39415	-0-	-19423	-0-	1	1	Y	-0-	39414	2	-0-
06	56940 X	51216	-0-	-5724	-0-	51216	2	Y	-0-			-0-
07	58838 X	46071	-0-	-12767	-0-	46071	2	Y	-0-			-0-
08	58528 X	54351	-0-	-4177	-0-	54351	2	Y	-0-			-0-
09	51210 X	43984	-0-	-7226	-0-	1	1	Y	-0-	43983	2	-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861	- 16730
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006	- 14338
04	29760 X	17927	-0-	-11833	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
05	26443 X	18225	-0-	-8218	-0-	23	1	Y	-0-	18202	2	-0-
06	25590 X	16927	-0-	-8663	-0-	21	1	Y	-0-	16906	2	-0-
07	26443 X	17735	-0-	-8708	-0-	17735	2	Y	-0-			-0-
08	18817 X	9774	-0-	-9043	-0-	9774	2	Y	-0-			-0-
09	17940 X	13507	-0-	-4433	-0-	17	1	Y	-0-	13490	2	-0-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023												

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805	- 18161
04	44730 X	28633	-0-	-16097	-0-	28633	2	Y	-0-			-0-
05	51119 X	42545	-0-	-8574	-0-	42545	2	Y	-0-			-0-
06	49470 X	43607	-0-	-5863	-0-	43607	2	Y	-0-			-0-
07	51119 X	37729	-0-	-13390	-0-	37729	2	Y	-0-			-0-
08	43307 X	38992	-0-	-4315	-0-	38992	2	Y	-0-			-0-
09	43620 X	34075	-0-	-9545	-0-	34075	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		43860 X	38686	-0-	-5174	-0-	38686	2	Y	-0-		-0-
05		52297 X	39483	-0-	-12814	-0-	39483	2	Y	-0-		-0-
06		50073 X	37274	-0-	-12799	-0-	37274	2	Y	-0-		-0-
07		46748 X	38140	-0-	-8608	-0-	38140	2	Y	-0-		-0-
08		42563 X	37436	-0-	-5127	-0-	37436	2	Y	-0-		-0-
09		38700 X	35527	-0-	-3173	-0-	35527	2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
04		51720 X	37552	-0-	-14168	-0-	37552	2	Y	-0-		-0-
05		55375 X	55375	-0-	-0-	-0-	55375	2	Y	-0-		-0-
06		51150 X	50550	-0-	-600	-0-	50550	2	Y	-0-		-0-
07		52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	42777	2	Y	-0-		-0-
08		55366 X	51458	-0-	-3908	-0-	51458	2	Y	-0-		-0-
09		53580 X	39328	-0-	-14252	-0-	39328	2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
04		38348 X	38348	-0-	-0-	-0-	38348	2	Y	-0-		78
05		42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		78
06		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		78
07		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		78
08		42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		78
09		39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		78

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386	
04		42344 X	42344	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
05		42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
06		40334 X	40334	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
07		39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
08		39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
09		34977 X	34977	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
04		63979 X	63979	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	12	10	3
							13	9				
05		70616 X	70616	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	26	25	4
							29	9				
06		67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	16	17	3
							18	9				
07		66669 X	66669	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	8	9	2
							9	9				
08		72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	65	51	16
							72	9				
09		65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	60	62	14
							66	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	29592 X	29592	-0-	-0-	-0-	27 1	29561 2	Y	4	5
						4 9				
05	31322 X	31322	-0-	-0-	-0-	39 1	31087 2	Y	178 99 1	84
						196 9				
06	30030 X	27066	-0-	-2964	-0-	34 1	26779 2	Y	230 83 1	231
						253 9				
07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	32536 2	83 9	Y	75 120 1	186
08	33311 X	33311	-0-	-0-	-0-	33311 2		Y	-0-	186
09	30300 X	29948	-0-	-352	-0-	31 1	29916 2	Y	1 122 1	65
						1 9				

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006		
04	61350 X	51258	-0-	-10092	-0-	51258 2		Y	-0-	-0-
05	63395 X	59958	-0-	-3437	-0-	59958 2		Y	-0-	-0-
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	61487 2		Y	-0-	-0-
07	62217 X	59549	-0-	-2668	-0-	59549 2		Y	-0-	-0-
08	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	65581 2		Y	-0-	-0-
09	61500 X	54126	-0-	-7374	-0-	54126 2		Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238		
04	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	17999 2	31 9	Y	28 13 1	26
05	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17407 2	25 9	Y	23 35 1	14
06	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1 1	14927 2	Y	12 18 1	8
						13 9				
07	18631 X	13918	-0-	-4713	-0-	1 1	13910 2	Y	6 8 1	6
						7 9				
08	18631 X	16975	-0-	-1656	-0-	16974 2	1 9	Y	1 6 1	1
09	18030 X	14288	-0-	-3742	-0-	14281 2	7 9	Y	6 1 1	6

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543		
04	53610 X	44359	-0-	-9251	-0-	44359 2		Y	-0-	-0-
05	60543 X	43345	-0-	-17198	-0-	43345 2		Y	-0-	-0-
06	58590 X	40478	-0-	-18112	-0-	40478 2		Y	-0-	-0-
07	55242 X	34332	-0-	-20910	-0-	34332 2		Y	-0-	-0-
08	51181 X	46559	-0-	-4622	-0-	46559 2		Y	-0-	-0-
09	44370 X	39411	-0-	-4959	-0-	39411 2		Y	-0-	-0-

FURY		WELL #: 101AH		RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	74700 X	49039	-0-	-25661	-0-	49039	2	Y	-0-		-0-
05	69998 X	42977	-0-	-27021	-0-	42977	2	Y	-0-		-0-
06	57450 X	42366	-0-	-15084	-0-	1	1	42365	2	Y	-0-
07	59365 X	41834	-0-	-17531	-0-	1	1	41833	2	Y	-0-
08	57164 X	42917	-0-	-14247	-0-	42917	2	Y	-0-		-0-
09	49050 X	30062	-0-	-18988	-0-	134	1	29928	2	Y	-0-

NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614	
04	44424 X	44424	-0-	-0-	-0-	44424	2	Y	-0-		-0-
05	45552 X	45552	-0-	-0-	-0-	45552	2	Y	-0-		-0-
06	44220 X	43111	-0-	-1109	-0-	1	1	43110	2	Y	-0-
07	45911 X	39255	-0-	-6656	-0-	1	1	39254	2	Y	-0-
08	45911 X	44494	-0-	-1417	-0-	44494	2	Y	-0-		-0-
09	44430 X	37953	-0-	-6477	-0-	159	1	37794	2	Y	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
04	51330 X	31861	-0-	-19469	-0-	31861	2	Y	-0-		-0-
05	53692 X	50669	-0-	-3023	-0-	50669	2	Y	-0-		-0-
06	51960 X	48974	-0-	-2986	-0-	48974	2	Y	-0-		-0-
07	53692 X	41001	-0-	-12691	-0-	41001	2	Y	-0-		-0-
08	50654 X	48591	-0-	-2063	-0-	48591	2	Y	-0-		-0-
09	49020 X	36518	-0-	-12502	-0-	36518	2	Y	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
04	7170 X	1961	-0-	-5209	-0-	26	1	1935	2	N	-0-
05	8494 X	4040	-0-	-4454	-0-	55	1	3985	2	N	-0-
06	8880 X	8418	-0-	-462	-0-	43	1	8375	2	N	-0-
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	52	1	10292	2	N	-0-
08	9176 X	8540	-0-	-636	-0-	52	1	8488	2	N	-0-
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	56	1	9871	2	N	-0-

WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593	
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	27	1	6243	2	Y	-0-
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	37	1	8629	2	Y	-0-
06	6840 X	6644	-0-	-196	-0-	37	1	6607	2	Y	-0-
07	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2	Y	-0-		-0-
08	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2	Y	-0-		-0-
09	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	34	1	10779	2	Y	-0-

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806	
04	19710 X	19298	-0-	-412	-0-	19298	2	N	-0-		-0-
05	25482 X	9690	-0-	-15792	-0-	9690	2	N	-0-		-0-
06	24660 X	22347	-0-	-2313	-0-	22347	2	N	-0-		-0-
07	25482 X	13587	-0-	-11895	-0-	13587	2	N	-0-		-0-
08	19933 X	11030	-0-	-8903	-0-	11030	2	N	-0-		-0-
09	22350 X	16751	-0-	-5599	-0-	16751	2	N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04	60300 X	59306	-0-	-994	-0-	59306	2		Y	-0-		
05	62310 X	60323	-0-	-1987	-0-	60323	2		Y	-0-		
06	62610 X	58273	-0-	-4337	-0-	58273	2		Y	-0-		
07	64697 X	50046	-0-	-14651	-0-	50046	2		Y	-0-		
08	64697 X	60215	-0-	-4482	-0-	60215	2		Y	-0-		
09	59310 X	49041	-0-	-10269	-0-	49041	2		Y	-0-		

KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520 - 16826		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023										

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490		
04	38850 X	31818	-0-	-7032	-0-	31818	2		Y	-0-		
05	41602 X	28922	-0-	-12680	-0-	1 1	28921	2	Y	-0-		
06	40260 X	37083	-0-	-3177	-0-	37083	2		Y	-0-		
07	41602 X	32475	-0-	-9127	-0-	32475	2		Y	-0-		
08	37603 X	37540	-0-	-63	-0-	37540	2		Y	-0-		
09	37080 X	29988	-0-	-7092	-0-	1 1	29987	2	Y	-0-		

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941		
04	42900 X	39507	-0-	-3393	-0-	39507	2		Y	-0-		
05	51770 X	37988	-0-	-13782	-0-	37988	2		Y	-0-		
06	50100 X	38862	-0-	-11238	-0-	1 1	38861	2	Y	-0-		
07	51770 X	37097	-0-	-14673	-0-	1 1	37096	2	Y	-0-		
08	49724 X	35738	-0-	-13986	-0-	35738	2		Y	-0-		
09	39510 X	32467	-0-	-7043	-0-	136	1	32331	2	Y	-0-	

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108		
04	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	19696	3	28 9	Y	25	115 1	302
05	19871 X	19234	-0-	-637	-0-	19137	3	97 9	Y	88	85 1	305
06	19980 X	12801	-0-	-7179	-0-	12639	3	162 9	Y	147		452
07	20646 X	16811	-0-	-3835	-0-	16800	3	11 9	Y	10		462
08	20646 X	14580	-0-	-6066	-0-	14580	3		Y	-0-		462
09	19710 X	11692	-0-	-8018	-0-	11689	3	3 9	Y	3		465

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512		
04	19470 X	8316	-0-	-11154	-0-	9 1	8307	2	Y	-0-		-0-
05	20119 X	7751	-0-	-12368	-0-	10 1	7741	2	Y	-0-		-0-
06	15750 X	5056	-0-	-10694	-0-	8 1	5044	2	Y	4	2 1	2
						4 9						
07	13423 X	3178	-0-	-10245	-0-	7 1	3171	2	Y	-0-	1 1	1
08	11160 X	1972	-0-	-9188	-0-	7 1	1961	2	Y	4	2 1	3
						4 9						
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	7	8 1	2

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36117 X	36117	-0-	-0-	-0-		31 1	36086 2	Y	-0-	-0-	
05	36084 X	11189	-0-	-24895	-0-		55 1	11134 2	Y	-0-	-0-	
06	35490 X	31135	-0-	-4355	-0-		111 1	31024 2	Y	-0-	-0-	
07	37324 X	32756	-0-	-4568	-0-		110 1	32646 2	Y	-0-	-0-	
08	37324 X	27902	-0-	-9422	-0-		106 1	27796 2	Y	-0-	-0-	
09	36120 X	21001	-0-	-15119	-0-		88 1	20913 2	Y	-0-	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936		
04	105380 X	105380	-0-	-0-	-0-		154 1	104916 2	Y	282	284 1	68
							310 9					
05	159280 X	159280	-0-	-0-	-0-		165 1	158685 2	Y	391	378 1	81
							430 9					
06	158645 X	158645	-0-	-0-	-0-		160 1	157949 2	Y	279	272 1	88
							229 4	307 9				
07	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-		160 1	152796 2	Y	301	297 1	92
							331 9					
08	151646 X	151646	-0-	-0-	-0-		125 1	151261 2	Y	236	251 1	77
							260 9					
09	135997 X	135997	-0-	-0-	-0-		123 1	135605 2	Y	244	270 1	51
							1 4	268 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329		
04	63750 X	55741	-0-	-8009	-0-		79 1	55662 2	Y	-0-	-0-	
05	64294 X	56597	-0-	-7697	-0-		80 1	56517 2	Y	-0-	-0-	
06	62220 X	54549	-0-	-7671	-0-		81 1	54468 2	Y	-0-	-0-	
07	64294 X	49896	-0-	-14398	-0-		94 1	49802 2	Y	-0-	-0-	
08	62434 X	57694	-0-	-4740	-0-		84 1	57610 2	Y	-0-	-0-	
09	55740 X	51020	-0-	-4720	-0-		81 1	50939 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977		
04	49080 X	45258	-0-	-3822	-0-		45258 2		Y	-0-	-0-	
05	50189 X	42073	-0-	-8116	-0-		42073 2		Y	-0-	-0-	
06	44970 X	39835	-0-	-5135	-0-		39835 2		Y	-0-	-0-	
07	46779 X	40956	-0-	-5823	-0-		40956 2		Y	-0-	-0-	
08	46779 X	40570	-0-	-6209	-0-		40570 2		Y	-0-	-0-	
09	45270 X	38871	-0-	-6399	-0-		38871 2		Y	-0-	-0-	

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

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

MT. HUNTER		WELL #:		102CH	RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428	- 15250			
04	29100	X	21805	-0-	-7295	-0-	21694	2	111	9	Y	101	98	1	122
05	30070	X	20824	-0-	-9246	-0-	20636	2	188	9	Y	171	96	1	197
06	27990	X	20815	-0-	-7175	-0-	20698	2	117	9	Y	106	177	1	126
07	26598	X	21718	-0-	-4880	-0-	21485	2	233	9	Y	212			338
08	25792	X	23452	-0-	-2340	-0-	23435	2	17	9	Y	15	100	1	253
09	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23086	2	52	9	Y	47			300

MT. HUNTER		WELL #:		101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429	- 15101			
04	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19299	2	116	9	Y	105	92	1	124
05	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18202	2	108	9	Y	98	96	1	126
06	17730	X	14454	-0-	-3276	-0-	14338	2	116	9	Y	105	114	1	117
07	20057	X	17375	-0-	-2682	-0-	17323	2	52	9	Y	47			164
08	20057	X	17557	-0-	-2500	-0-	17534	2	23	9	Y	21	91	1	94
09	19410	X	9878	-0-	-9532	-0-	9826	2	52	9	Y	47			141

DAKOTA		WELL #:		102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539	- 14140			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110	- 15375			
04	29070	X	20302	-0-	-8768	-0-	20258	2	44	9	Y	40	43	1	33
05	23808	X	9364	-0-	-14444	-0-	9342	2	22	9	Y	20	26	1	27
06	19470	X	11291	-0-	-8179	-0-	11214	2	77	9	Y	70	20	1	77
07	20987	X	13978	-0-	-7009	-0-	13932	2	46	9	Y	42	85	1	34
08	20987	X	811	-0-	-20176	-0-	811	2			Y	-0-			34
09	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	28007	2	43	9	Y	39	34	1	39

ALTA		WELL #:		201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374	- 14258			
04	14160	X	7309	-0-	-6851	-0-	7	1	7034	2	Y	244	254	1	148
							268	9							
05	9548	X	7348	-0-	-2200	-0-	7219	2	129	9	Y	117	206	1	59
06	7140	X	3843	-0-	-3297	-0-	6	1	3532	2	Y	277	57	1	279
							305	9							
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7423	2	Y	433	403	1	309
							476	9							
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	14	1	7293	2	Y	608	598	1	319
							669	9							
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	7664	2	627	9	Y	570	612	1	277

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																			
KICKAPOO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-	-0-					Y	41	50	1			46					
05		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-	-0-					Y	44	34	1			56					
06		13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-	-0-					Y	6	18	1			44					
07		5456 X	45	-0-	-5411	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	10	40	1			14					
								11	9														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			2					
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1610	2	Y	26					28					
								29	9														
MONT BLANC													WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
ELBERT STATE UNIT													WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078
04		18990 X	18650	-0-	-340	-0-	-0-	18596	2	54	9	Y	49	63	1			41					
05		19623 X	18753	-0-	-870	-0-	-0-	18694	2	59	9	Y	54	33	1			62					
06		20790 X	17870	-0-	-2920	-0-	-0-	17824	2	46	9	Y	42	44	1			60					
07		21483 X	15131	-0-	-6352	-0-	-0-	15086	2	45	9	Y	41	67	1			34					
08		21483 X	19112	-0-	-2371	-0-	-0-	19070	2	42	9	Y	38					72					
09		18660 X	18457	-0-	-203	-0-	-0-	18392	2	65	9	Y	59	44	1			87					
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 11748	PERF.12100 - 16903			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	140854 X	140854	-0-	-0-	-0-	228 1	139678 2	Y	862 767 1	207
						948 9				
05	161809 X	161809	-0-	-0-	-0-	167 1	161398 2	Y	222 383 1	46
						244 9				
06	143062 X	143062	-0-	-0-	-0-	145 1	142360 2	Y	319 264 1	101
						206 4				
07	139116 X	139116	-0-	-0-	-0-	145 1	138712 2	Y	235 264 1	72
						259 9				
08	139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	115 1	138946 2	Y	395 338 1	129
						435 9				
09	130611 X	130611	-0-	-0-	-0-	117 1	129889 2	Y	549 563 1	115
						1 4				
						604 9				
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 9172	PERF.10025 - 14550			
04	20940 X	17141	-0-	-3799	-0-	77 1	16796 2	Y	244 303 1	321
						268 9				
05	21762 X	18057	-0-	-3705	-0-	70 1	17725 2	Y	238 309 1	250
						262 9				
06	21060 X	17968	-0-	-3092	-0-	77 1	17387 2	Y	188 239 1	199
						297 4				
07	21762 X	17282	-0-	-4480	-0-	87 1	17009 2	Y	169 170 1	198
						186 9				
08	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	96 1	20572 2	Y	192 156 1	234
						211 9				
09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	103 1	20450 2	Y	177 168 1	243
						195 9				
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697	COMPL. DATE 10/03/2017	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10351 - 15291			
04	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	20834 2		Y	-0-	-0-
05	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048 2		Y	-0-	-0-
06	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	1 1	23235 2	Y	-0-	-0-
07	21638 X	20451	-0-	-1187	-0-	1 1	20450 2	Y	-0-	-0-
08	24056 X	23155	-0-	-901	-0-	23155 2		Y	-0-	-0-
09	23280 X	20873	-0-	-2407	-0-	20873 2		Y	-0-	-0-
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10205 - 15106			
04	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	25627 2		Y	-0-	-0-
05	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756 2		Y	-0-	-0-
06	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	1 1	20060 2	Y	-0-	-0-
07	26474 X	18942	-0-	-7532	-0-	1 1	18941 2	Y	-0-	-0-
08	26474 X	19477	-0-	-6997	-0-	19477 2		Y	-0-	-0-
09	25620 X	17153	-0-	-8467	-0-	17153 2		Y	-0-	-0-
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10380 - 14963			
04	25950 X	23006	-0-	-2944	-0-	22978 2	28 9	Y	25 15 1	23
05	26815 X	21582	-0-	-5233	-0-	21539 2	43 9	Y	39 38 1	24
06	25200 X	21203	-0-	-3997	-0-	1 1	21151 2	Y	46 39 1	31
						51 9				
07	25730 X	18335	-0-	-7395	-0-	1 1	18324 2	Y	9 31 1	9
						10 9				
08	25730 X	19809	-0-	-5921	-0-	19784 2	25 9	Y	23 10 1	22
09	23010 X	18236	-0-	-4774	-0-	18201 2	35 9	Y	32 21 1	33

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	45210 X	41774	-0-	-3436	-0-	-0-	31	1	41743	2	Y	-0-			-0-		
05	46035 X	41234	-0-	-4801	-0-	-0-	31	1	41203	2	Y	-0-			-0-		
06	44550 X	38752	-0-	-5798	-0-	-0-	30	1	38722	2	Y	-0-			-0-		
07	44051 X	34176	-0-	-9875	-0-	-0-	28	1	34148	2	Y	-0-			-0-		
08	44051 X	34584	-0-	-9467	-0-	-0-	32	1	34552	2	Y	-0-			-0-		
09	41760 X	33178	-0-	-8582	-0-	-0-	29	1	33149	2	Y	-0-			-0-		
MONT BLANC										WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300	
04	91324 X	91324	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	91048	2	Y	201	191	1	54		
05	103197 X	103197	-0-	-0-	-0-	-0-	221	9	64	1	102866	2	Y	243	255	42	
06	109213 X	109213	-0-	-0-	-0-	-0-	267	9	67	1	108913	2	Y	212	215	39	
07	108919 X	108919	-0-	-0-	-0-	-0-	233	9	21	1	108632	2	Y	242	228	53	
08	113022 X	113022	-0-	-0-	-0-	-0-	266	9	60	1	112728	2	Y	213	215	51	
09	98763 X	98763	-0-	-0-	-0-	-0-	234	9	1	1	98527	2	Y	214	216	49	
							235	9									
MONT BLANC										WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200	
04	48186 X	48186	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	48157	2	Y	-0-			-0-		
05	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	43556	2	Y	-0-			-0-		
06	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	51410	2	Y	-0-			-0-		
07	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	67766	2	Y	-0-			-0-		
08	80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	80594	2	Y	-0-			-0-		
09	71403 X	71403	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	71402	2	Y	-0-			-0-		
MONT BLANC										WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035	
04	103586 X	103586	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	103395	2	Y	116	122	1	31		
05	111699 X	111699	-0-	-0-	-0-	-0-	128	9	69	1	111231	2	Y	363	332	62	
06	114011 X	114011	-0-	-0-	-0-	-0-	399	9	70	1	113635	2	Y	278	289	51	
07	108554 X	108554	-0-	-0-	-0-	-0-	306	9	21	1	108474	2	Y	54	93	12	
08	114428 X	114428	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	60	1	114208	2	Y	145	122	35	
09	103033 X	103033	-0-	-0-	-0-	-0-	160	9	1	1	102919	2	Y	103	114	24	
							113	9									
MONT BLANC										WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		112017 X	112017	-0-	-0-	-0-	92 1	111761	2	Y	149	143	1	40
							164 9							
05		123490 X	123490	-0-	-0-	-0-	101 1	123204	2	Y	168	179	1	29
							185 9							
06		118868 X	118868	-0-	-0-	-0-	98 1	118615	2	Y	141	144	1	26
							155 9							
07		116332 X	116332	-0-	-0-	-0-	30 1	116122	2	Y	164	154	1	36
							180 9							
08		116121 X	116121	-0-	-0-	-0-	61 1	115900	2	Y	145	146	1	35
							160 9							
09		104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	1 1	104706	2	Y	138	141	1	32
							152 9							
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262						
04		125258 X	125258	-0-	-0-	-0-	76 1	124868	2	Y	285	256	1	77
							314 9							
05		129975 X	129975	-0-	-0-	-0-	81 1	129652	2	Y	220	259	1	38
							242 9							
06		125429 X	125429	-0-	-0-	-0-	77 1	125176	2	Y	160	168	1	30
							176 9							
07		123728 X	123728	-0-	-0-	-0-	24 1	123483	2	Y	201	187	1	44
							221 9							
08		125258 X	125258	-0-	-0-	-0-	66 1	124995	2	Y	179	180	1	43
							197 9							
09		117648 X	117648	-0-	-0-	-0-	1 1	117446	2	Y	183	184	1	42
							201 9							
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344						
04		137460 X	117866	-0-	-19594	-0-	156 1	117710	2	N	-0-			-0-
05		142042 X	95816	-0-	-46226	-0-	158 1	95658	2	N	-0-			-0-
06		136110 X	122063	-0-	-14047	-0-	143 1	121920	2	N	-0-			-0-
07		140647 X	106152	-0-	-34495	-0-	154 1	105998	2	N	-0-			-0-
08		134478 X	111709	-0-	-22769	-0-	157 1	111552	2	N	-0-			-0-
09		122070 X	89582	-0-	-32488	-0-	149 1	89433	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	83040 X	79926	-0-	-3114	-0-	106	1	79820	2	N	-0-	-0-
05	85808 X	71421	-0-	-14387	-0-	117	1	71304	2	N	-0-	-0-
06	86430 X	82316	-0-	-4114	-0-	96	1	82220	2	N	-0-	-0-
07	89311 X	74347	-0-	-14964	-0-	108	1	74239	2	N	-0-	-0-
08	89311 X	83040	-0-	-6271	-0-	117	1	82923	2	N	-0-	-0-
09	82320 X	75554	-0-	-6766	-0-	126	1	75428	2	N	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307		PERF.12332 - 17200		
04	99840 X	89361	-0-	-10479	-0-	58	1	89037	2	Y	242	216 1 65
						266	9					
05	101153 X	89990	-0-	-11163	-0-	56	1	89776	2	Y	144	184 1 25
						158	9					
06	97890 X	85325	-0-	-12565	-0-	53	1	85111	2	Y	146	144 1 27
						161	9					
07	100409 X	82777	-0-	-17632	-0-	16	1	82625	2	Y	124	124 1 27
						136	9					
08	96131 X	87519	-0-	-8612	-0-	46	1	87354	2	Y	108	109 1 26
						119	9					
09	89370 X	79033	-0-	-10337	-0-	1	1	78898	2	Y	122	120 1 28
						134	9					

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 9702 - 14546		
04	29970 X	16319	-0-	-13651	-0-	16263	2	56	9	Y	51	25 1 47
05	31620 X	14866	-0-	-16754	-0-	14816	2	50	9	Y	45	64 1 28
06	30600 X	13147	-0-	-17453	-0-	1	1	13106	2	Y	36	40 1 24
						40	9					
07	31620 X	11825	-0-	-19795	-0-	1	1	11810	2	Y	13	24 1 13
						14	9					
08	18662 X	16044	-0-	-2618	-0-	16023	2	21	9	Y	19	14 1 18
09	16320 X	13105	-0-	-3215	-0-	13083	2	22	9	Y	20	18 1 20

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732		PERF.10050 - 15173		
04	14970 X	13572	-0-	-1398	-0-	13416	2	156	9	Y	142	167 1 117
05	15469 X	14965	-0-	-504	-0-	14820	2	145	9	Y	132	92 1 157
06	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	14982	2	68	9	Y	62	113 1 106
07	14012 X	11386	-0-	-2626	-0-	11297	2	89	9	Y	81	120 1 67
08	14973 X	14091	-0-	-882	-0-	14032	2	59	9	Y	54	54 1 121
09	15060 X	13494	-0-	-1566	-0-	13416	2	78	9	Y	71	81 1 111

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14266 - 20674		
04	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	31615	2			Y	-0-	-0-
05	34969 X	34969	-0-	-0-	-0-	34969	2			Y	-0-	-0-
06	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	35263	2			Y	-0-	-0-
07	32674 X	30680	-0-	-1994	-0-	30680	2			Y	-0-	-0-
08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	37962	2			Y	-0-	-0-
09	35250 X	29663	-0-	-5587	-0-	29663	2			Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9470 - 12508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		33840 X	22795	-0-	-11045	-0-	5 1	22567 2	Y	203	138 1	217
							223 9					
05		31868 X	21497	-0-	-10371	-0-	11 1	21375 2	Y	101	155 1	163
							111 9					
06		24810 X	21304	-0-	-3506	-0-	11 1	21115 2	Y	162	75 1	250
							178 9					
07		23684 X	22472	-0-	-1212	-0-	9 1	22240 2	Y	203	145 1	308
							223 9					
08		23560 X	22093	-0-	-1467	-0-	13 1	21879 2	Y	183	365 1	126
							201 9					
09		22800 X	19693	-0-	-3107	-0-	18 1	19496 2	Y	163		289
							179 9					

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374		PERF.11612 - 16399		
04		47670 X	44764	-0-	-2906	-0-	63 1	44405 2	Y	269	381 1	211
							296 9					
05		49259 X	46468	-0-	-2791	-0-	65 1	46118 2	Y	259	189 1	281
							285 9					
06		46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	69 1	46259 2	Y	288	380 1	189
							317 9					
07		47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	90 1	47523 2	Y	245		434
							270 9					
08		48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	71 1	48522 2	Y	221	376 1	279
							243 9					
09		46650 X	45196	-0-	-1454	-0-	71 1	44898 2	Y	206	191 1	294
							227 9					

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678		
04		73680 X	50832	-0-	-22848	-0-	50832 2		Y	-0-		-0-
												-0-
05		91667 X	65046	-0-	-26621	-0-	65046 2		Y	-0-		-0-
												-0-
06		88710 X	78096	-0-	-10614	-0-	78096 2		Y	-0-		-0-
												-0-
07		91667 X	59485	-0-	-32182	-0-	59485 2		Y	-0-		-0-
												-0-
08		86893 X	67275	-0-	-19618	-0-	67275 2		Y	-0-		-0-
												-0-
09		78090 X	57919	-0-	-20171	-0-	57919 2		Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434		
04		18900 X	7396	-0-	-11504	-0-	9 1	7387 2	Y	-0-		-0-
												-0-
05		19530 X	2467	-0-	-17063	-0-	2467 2		Y	-0-		-0-
												-0-
06		18900 X	5175	-0-	-13725	-0-	7 1	5168 2	Y	-0-		-0-
												-0-
07		12338 X	3609	-0-	-8729	-0-	23 1	3586 2	Y	-0-		-0-
												-0-
08		8680 X	5367	-0-	-3313	-0-	18 1	5349 2	Y	-0-		-0-
												-0-
09		7410 X	6055	-0-	-1355	-0-	6055 2		Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952		
04		153816 X	153816	-0-	-0-	-0-	261 1	153174 2	Y	346	333 1	83
							381 9					
05		162220 X	162220	-0-	-0-	-0-	168 1	161631 2	Y	383	387 1	79
							421 9					
06		151805 X	151805	-0-	-0-	-0-	153 1	151110 2	Y	294	280 1	93
							219 4					
07		154087 X	154087	-0-	-0-	-0-	216 1	153538 2	Y	303	303 1	93
							333 9					
08		158421 X	158421	-0-	-0-	-0-	130 1	157979 2	Y	284	284 1	93
							312 9					
09		143449 X	143449	-0-	-0-	-0-	129 1	143008 2	Y	283	317 1	59
							1 4					
							311 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105 - 16885	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	164720 X	164720	-0-	-0-	-0-	263 1	164168 2	Y	263	270 1	63
						289 9					
05	169345 X	169345	-0-	-0-	-0-	206 1	168830 2	Y	281	286 1	58
						309 9					
06	162580 X	162580	-0-	-0-	-0-	195 1	161928 2	Y	162	169 1	51
						279 4	178 9				
07	161221 X	161221	-0-	-0-	-0-	181 1	160861 2	Y	163	164 1	50
						179 9					
08	163371 X	163371	-0-	-0-	-0-	135 1	163174 2	Y	56	88 1	18
						62 9					
09	153523 X	153523	-0-	-0-	-0-	159 1	153290 2	Y	66	70 1	14
						1 4	73 9				
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938	
04	25800 X	25345	-0-	-455	-0-	19 1	25276 2	Y	45	8 1	37
						50 9					
05	26660 X	25487	-0-	-1173	-0-	19 1	25468 2	Y	-0-	37 1	-0-
06	25800 X	20759	-0-	-5041	-0-	16 1	20743 2	Y	-0-		-0-
07	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	26 1	32287 2	Y	11		11
						12 9					
08	35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	32 1	35124 2	Y	4	12 1	3
						4 9					
09	36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	32 1	36750 2	Y	-0-	3 1	-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278	
04	111300 X	75083	-0-	-36217	-0-	75083 2		Y	-0-		-0-
05	103416 X	61109	-0-	-42307	-0-	61109 2		Y	-0-		-0-
06	69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69038 2		Y	-0-		-0-
07	77593 X	59025	-0-	-18568	-0-	59025 2		Y	-0-		-0-
08	77593 X	66269	-0-	-11324	-0-	66269 2		Y	-0-		-0-
09	75090 X	50912	-0-	-24178	-0-	50912 2		Y	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494	
04	11850 X	1496	-0-	-10354	-0-	1453 2	43 9	Y	39	57 1	32
05	12245 X	1357	-0-	-10888	-0-	1303 2	54 9	Y	49	25 1	56
06	8280 X	1604	-0-	-6676	-0-	1521 2	83 9	Y	75	40 1	91
07	1178 X	740	-0-	-438	-0-	667 2	73 9	Y	66	102 1	55
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276 2	2 9	Y	2		57
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2841 2	24 9	Y	22	56 1	23
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11298 - 15990		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	59400 X	57258	-0-	-2142	-0-	57091	2	167	9	N	152	701
05	61380 X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7	9	N	6	707
06	59400 X	55439	-0-	-3961	-0-	55417	2	22	9	N	20	540
07	59179 X	57872	-0-	-1307	-0-	57857	2	15	9	N	14	554
08	59179 X	56920	-0-	-2259	-0-	56920	2			N	-0-	554
09	57270 X	53641	-0-	-3629	-0-	53641	2			N	-0-	554

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439		
04	63300 X	54995	-0-	-8305	-0-	78	1	54917	2	Y	-0-	-0-
05	65410 X	58225	-0-	-7185	-0-	82	1	58143	2	Y	-0-	-0-
06	60510 X	60011	-0-	-499	-0-	90	1	59921	2	Y	-0-	-0-
07	62527 X	54819	-0-	-7708	-0-	103	1	54716	2	Y	-0-	-0-
08	62527 X	57925	-0-	-4602	-0-	84	1	57841	2	Y	-0-	-0-
09	60000 X	50265	-0-	-9735	-0-	79	1	50186	2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444		
04	42480 X	36876	-0-	-5604	-0-	27	1	36849	2	Y	-0-	-0-
05	40114 X	36497	-0-	-3617	-0-	27	1	36470	2	Y	-0-	-0-
06	38430 X	34607	-0-	-3823	-0-	27	1	34580	2	Y	-0-	-0-
07	38936 X	35326	-0-	-3610	-0-	29	1	35297	2	Y	-0-	-0-
08	38905 X	31389	-0-	-7516	-0-	29	1	31360	2	Y	-0-	-0-
09	36870 X	27630	-0-	-9240	-0-	24	1	27606	2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406		
04	122820 X	108160	-0-	-14660	-0-	108160	2			Y	-0-	-0-
05	125674 X	103223	-0-	-22451	-0-	103223	2			Y	-0-	-0-
06	121620 X	50732	-0-	-70888	-0-	50732	2			Y	-0-	-0-
07	125674 X	32455	-0-	-93219	-0-	155	1	32300	2	Y	-0-	-0-
08	122853 X	83248	-0-	-39605	-0-	1	1	83247	2	Y	-0-	-0-
09	108150 X	82637	-0-	-25513	-0-	1	1	82636	2	Y	-0-	-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9806 - 14415		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10576		PERF.11444 - 18003		
04	42240 X	39624	-0-	-2616	-0-	39599	2	25	9	Y	23	19
05	52157 X	52157	-0-	-0-	-0-	52093	2	64	9	Y	58	24
06	40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	40692	2	48	9	Y	44	20
07	44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	44691	2	53	9	Y	48	56
08	52142 X	41910	-0-	-10232	-0-	41816	2	94	9	Y	85	59
09	50460 X	32064	-0-	-18396	-0-	31936	2	128	9	Y	116	39

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	18496	2	127	9	Y	115	125	1	95
05	20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	20208	2	165	9	Y	150	74	1	171
06	17910 X	16987	-0-	-923	-0-	16864	2	123	9	Y	112	120	1	163
07	19251 X	16744	-0-	-2507	-0-	16547	2	197	9	Y	179	195	1	147
08	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19492	2	86	9	Y	78			225
09	18630 X	18506	-0-	-124	-0-	18412	2	94	9	Y	85	167	1	143

ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

04	153240 X	137486	-0-	-15754	-0-	137486	2			Y	-0-			-0-
05	144987 X	133505	-0-	-11482	-0-	133505	2			Y	-0-			-0-
06	140610 X	102226	-0-	-38384	-0-	102226	2			Y	-0-			-0-
07	145297 X	85995	-0-	-59302	-0-	182	1	85813	2	Y	-0-			-0-
08	145297 X	123389	-0-	-21908	-0-	1	1	123388	2	Y	-0-			-0-
09	137490 X	116892	-0-	-20598	-0-	1	1	116891	2	Y	-0-			-0-

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15	1	15394	2	Y	45	43	1	27
						50	9							
05	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17049	2	34	9	Y	31	42	1	16
06	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	19	1	21403	2	Y	-0-	15	1	1
07	15996 X	9403	-0-	-6593	-0-	68	1	9335	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	17081 X	11605	-0-	-5476	-0-	48	1	11557	2	Y	-0-			-0-
09	21420 X	8985	-0-	-12435	-0-	8985	2			Y	-0-			-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

04	76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	76891	2			Y	-0-			-0-
05	83204 X	40378	-0-	-42826	-0-	40378	2			Y	-0-			-0-
06	80520 X	49643	-0-	-30877	-0-	49643	2			Y	-0-			-0-
07	83204 X	51019	-0-	-32185	-0-	51018	2	1	4	Y	-0-			-0-
08	80414 X	58368	-0-	-22046	-0-	58310	2	58	4	Y	-0-			-0-
09	76890 X	50061	-0-	-26829	-0-	50030	2	31	4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537	
04	77400 X	45979	-0-	-31421	-0-	45979	2	Y	-0-		-0-
05	86831 X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2	Y	-0-		-0-
06	84030 X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2	Y	-0-		-0-
07	86831 X	47726	-0-	-39104	-0-	47726	2	1 4 Y	-0-		-0-
08	75950 X	51126	-0-	-24824	-0-	51076	2	50 4 Y	-0-		-0-
09	62940 X	43813	-0-	-19127	-0-	43786	2	27 4 Y	-0-		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684	
04	68520 X	66420	-0-	-2100	-0-	57	1	66363 2 Y	-0-		-0-
05	72416 X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487 2 Y	-0-		-0-
06	70080 X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367 2 Y	-0-		-0-
07	72416 X	55730	-0-	-16686	-0-	135	1	55595 2 Y	-0-		-0-
08	71021 X	63491	-0-	-7530	-0-	167	1	63324 2 Y	-0-		-0-
09	66420 X	52477	-0-	-13943	-0-	161	1	52316 2 Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707	
04	65370 X	42519	-0-	-22851	-0-	42519	2	Y	-0-		-0-
05	92814 X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2	Y	-0-		-0-
06	89820 X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2	Y	-0-		-0-
07	92814 X	74220	-0-	-18594	-0-	74218	2	2 4 Y	-0-		-0-
08	89974 X	89974	-0-	-0-	-0-	89885	2	89 4 Y	-0-		-0-
09	87240 X	70609	-0-	-16631	-0-	70566	2	43 4 Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
04	121320 X	72815	-0-	-48505	-0-	72815	2	Y	-0-		-0-
05	127813 X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2	Y	-0-		-0-
06	123690 X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2	Y	-0-		-0-
07	127813 X	37950	-0-	-89863	-0-	37949	2	1 4 Y	-0-		-0-
08	123721 X	91339	-0-	-32382	-0-	91249	2	90 4 Y	-0-		-0-
09	109650 X	77758	-0-	-31892	-0-	77710	2	48 4 Y	-0-		-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
04	58500 X	53781	-0-	-4719	-0-	79	1	53472 2 Y	209	182 1	146
						230	9				
05	59613 X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	54419 2 Y	445	361 1	230
						490	9				
06	57690 X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	53109 2 Y	357	296 1	291
						393	9				
07	59613 X	51596	-0-	-8017	-0-	2	1	51265 2 Y	299	252 1	338
						329	9				
08	58590 X	56041	-0-	-2549	-0-	6	1	55657 2 Y	344	417 1	265
						378	9				
09	53790 X	49854	-0-	-3936	-0-	19	1	49488 2 Y	315	261 1	319
						347	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200							
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:	101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		100920 X	92905	-0-	-8015	-0-	137 1	92768 2	Y	-0-
05		102796 X	96850	-0-	-5946	-0-	143 1	96707 2	Y	-0-
06		100470 X	95048	-0-	-5422	-0-	113 1	94935 2	Y	-0-
07		103819 X	89420	-0-	-14399	-0-	3 1	89417 2	Y	-0-
08		103819 X	102553	-0-	-1266	-0-	11 1	102542 2	Y	-0-
09		95040 X	92699	-0-	-2341	-0-	36 1	92663 2	Y	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:	201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217
04		95820 X	52828	-0-	-42992	-0-	52828 2		Y	-0-
05		83111 X	64390	-0-	-18721	-0-	64390 2		Y	-0-
06		72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	72340 2		Y	-0-
07		59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	59235 2		Y	-0-
08		70110 X	70110	-0-	-0-	-0-	70110 2		Y	-0-
09		72330 X	56906	-0-	-15424	-0-	56906 2		Y	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:	202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677
04		95700 X	84132	-0-	-11568	-0-	84132 2		Y	-0-
05		96224 X	47201	-0-	-49023	-0-	47201 2		Y	-0-
06		96660 X	73228	-0-	-23432	-0-	73228 2		Y	-0-
07		99882 X	63595	-0-	-36287	-0-	63595 2		Y	-0-
08		99882 X	77641	-0-	-22241	-0-	77641 2		Y	-0-
09		84120 X	62794	-0-	-21326	-0-	62794 2		Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:	109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954
04		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	20 1	27318 2	Y	-0-
05		31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	24 1	31846 2	Y	5
							6 9			3 1
06		32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	25 1	32418 2	Y	-0-
07		35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	29 1	35274 2	Y	-0-
08		38161 X	22799	-0-	-15362	-0-	21 1	22778 2	Y	-0-
09		32430 X	24493	-0-	-7937	-0-	23 1	24470 2	Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:	105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572
04		45360 X	41457	-0-	-3903	-0-	30 1	41427 2	Y	-0-
05		46872 X	42445	-0-	-4427	-0-	32 1	42413 2	Y	-0-
06		45600 X	43242	-0-	-2358	-0-	33 1	43209 2	Y	-0-
07		47120 X	34129	-0-	-12991	-0-	28 1	34101 2	Y	-0-
08		47120 X	32979	-0-	-14141	-0-	30 1	32949 2	Y	-0-
09		43230 X	32045	-0-	-11185	-0-	28 1	32017 2	Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:	106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823
04		38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	28 1	38411 2	Y	-0-
05		38936 X	38038	-0-	-898	-0-	28 1	38010 2	Y	-0-
06		37680 X	36272	-0-	-1408	-0-	28 1	36244 2	Y	-0-
07		39711 X	31913	-0-	-7798	-0-	26 1	31887 2	Y	-0-
08		39711 X	30857	-0-	-8854	-0-	28 1	30829 2	Y	-0-
09		38430 X	29609	-0-	-8821	-0-	26 1	29583 2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215	- 15971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		38430 X	34862	-0-	-3568	-0-	26 1	34805 2	Y	28	33 1			24
							31 9							
05		35092 X	34480	-0-	-612	-0-	26 1	34392 2	Y	56	57 1			23
							62 9							
06		34410 X	32256	-0-	-2154	-0-	25 1	32219 2	Y	11	29 1			5
							12 9							
07		36022 X	26206	-0-	-9816	-0-	21 1	26185 2	Y	-0-	3 1			2
08		36022 X	27231	-0-	-8791	-0-	25 1	27206 2	Y	-0-	2 1			-0-
09		34860 X	26473	-0-	-8387	-0-	23 1	26450 2	Y	-0-				-0-
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	- 15648		
04		32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	24 1	32842 2	Y	11	9 1			9
							12 9							
05		31989 X	31989	-0-	-0-	-0-	24 1	31943 2	Y	20	21 1			8
							22 9							
06		33540 X	28828	-0-	-4712	-0-	22 1	28806 2	Y	-0-	8 1			-0-
07		34658 X	24407	-0-	-10251	-0-	22 1	24385 2	Y	-0-				-0-
08		34658 X	16258	-0-	-18400	-0-	17 1	16241 2	Y	-0-				-0-
09		32880 X	13308	-0-	-19572	-0-	15 1	13293 2	Y	-0-				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	- 15865		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	- 16251		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	- 17982		
04		38010 X	33779	-0-	-4231	-0-	118 1	33661 2	N	-0-				-0-
05		39277 X	33631	-0-	-5646	-0-	119 1	33512 2	N	-0-				-0-
06		38010 X	32630	-0-	-5380	-0-	86 1	32544 2	N	-0-				-0-
07		39246 X	28558	-0-	-10688	-0-	77 1	28481 2	N	-0-				-0-
08		35216 X	33523	-0-	-1693	-0-	101 1	33422 2	N	-0-				-0-
09		33780 X	27748	-0-	-6032	-0-	105 1	27643 2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	20580 X	16721	-0-	-3859	-0-	16	1	16617	2	Y	80	44	1	66
						88	9							
05	21266 X	15224	-0-	-6042	-0-	15	1	15172	2	Y	34	86	1	14
						37	9							
06	20580 X	13645	-0-	-6935	-0-	14	1	13613	2	Y	16	23	1	7
						18	9							
07	18197 X	12582	-0-	-5615	-0-	16	1	12566	2	Y	-0-	4	1	3
08	18197 X	11057	-0-	-7140	-0-	17	1	11040	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	16710 X	10903	-0-	-5807	-0-	20	1	10883	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967														
04	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	24	1	33230	2	Y	88	77	1	74
						97	9							
05	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	24	1	31833	2	Y	177	178	1	73
						195	9							
06	40119 X	31145	-0-	-8974	-0-	24	1	30802	2	Y	290	230	1	133
						319	9							
07	38192 X	25648	-0-	-12544	-0-	21	1	25561	2	Y	60	78	1	115
						66	9							
08	38192 X	20025	-0-	-18167	-0-	18	1	20007	2	Y	-0-	115	1	-0-
09	33360 X	18992	-0-	-14368	-0-	17	1	18975	2	Y	-0-			-0-
CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722														
04	8550 X	6069	-0-	-2481	-0-	21	1	6034	2	Y	13	15	1	11
						14	9							
05	8835 X	5137	-0-	-3698	-0-	23	1	5100	2	Y	13	19	1	5
						14	9							
06	8550 X	5119	-0-	-3431	-0-	22	1	5032	2	Y	59	37	1	27
						65	9							
07	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	2	Y	-0-	16	1	11
08	6262 X	2654	-0-	-3608	-0-	30	1	2624	2	Y	-0-	11	1	-0-
09	6060 X	1241	-0-	-4819	-0-	38	1	1203	2	Y	-0-			-0-
HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157														
04	30990 X	23952	-0-	-7038	-0-	79	1	23842	2	Y	28	84	1	50
						31	9							
05	27249 X	25182	-0-	-2067	-0-	67	1	25114	2	Y	1			51
						1	9							
06	26370 X	23770	-0-	-2600	-0-	60	1	23709	2	Y	1	51	1	1
						1	9							
07	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	82	1	30647	2	Y	-0-			1
08	25699 X	24217	-0-	-1482	-0-	304	1	23821	2	Y	84	1	1	84
						92	9							
09	24360 X	22867	-0-	-1493	-0-	298	1	22503	2	Y	60			144
						66	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080	- 15944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	46560 X	31781	-0-	-14779	-0-		103	1	31678	2	Y	-0-			11
05	41819 X	32925	-0-	-8894	-0-		86	1	32833	2	Y	5			16
							6	9							
06	40470 X	27374	-0-	-13096	-0-		88	1	27286	2	Y	-0-	9	1	7
07	41819 X	27832	-0-	-13987	-0-		48	1	27780	2	Y	4			11
							4	9							
08	35216 X	31195	-0-	-4021	-0-		50	1	31144	2	Y	1			12
							1	9							
09	31860 X	26554	-0-	-5306	-0-		53	1	26501	2	Y	-0-			12

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937				
04	21930 X	21000	-0-	-930	-0-		20939	2	61	9	Y	55	112	1	46
05	22661 X	22048	-0-	-613	-0-		22003	2	45	9	Y	41	36	1	51
06	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-		21613	2			Y	-0-	37	1	14
07	21235 X	19105	-0-	-2130	-0-		19105	2			Y	-0-	14	1	-0-
08	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-		22310	2			Y	-0-			-0-
09	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-		20840	2			Y	-0-			-0-

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123	- 13630				
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		756	1	4222	2	Y	217	65	1	234
							239	9							
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-		748	1	5689	2	Y	-0-			234
06	6510 X	4484	-0-	-2026	-0-		560	1	3924	2	Y	-0-	234	1	-0-
07	6727 X	1706	-0-	-5021	-0-		702	1	940	2	Y	58			58
							64	9							
08	6727 X	6320	-0-	-407	-0-		584	1	5538	2	Y	180			238
							198	9							
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-		683	1	5685	2	Y	99	19	1	318
							109	9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884				
04	20550 X	18722	-0-	-1828	-0-		18581	2	141	9	Y	128	165	1	55
05	21545 X	18541	-0-	-3004	-0-		18430	2	111	9	Y	101	78	1	78
06	20850 X	16683	-0-	-4167	-0-		16521	2	162	9	Y	147	126	1	99
07	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-		17396	2	134	9	Y	122	123	1	98
08	17360 X	16758	-0-	-602	-0-		16630	2	128	9	Y	116	128	1	86
09	16800 X	15700	-0-	-1100	-0-		15572	2	128	9	Y	116	102	1	100

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919				
04	59760 X	55204	-0-	-4556	-0-		55192	2	12	9	Y	11	15	1	9
05	67761 X	67761	-0-	-0-	-0-		67742	2	19	9	Y	17	19	1	7
06	59756 X	59756	-0-	-0-	-0-		59752	2	4	9	Y	4	9	1	2
07	59954 X	54824	-0-	-5130	-0-		54765	2	59	9	Y	54	1	1	55
08	67766 X	49382	-0-	-18384	-0-		49325	2	57	9	Y	52	71	1	36
09	65580 X	44990	-0-	-20590	-0-		44801	2	189	9	Y	172	150	1	58

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
CHINOOK			WELL #:	203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9557 -	14298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	30540 X	27711	-0-	-2829	-0-	27641	2	70 9	Y	64	21 1	59	
05	30008 X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89 9	Y	81	90 1	50	
06	29040 X	24384	-0-	-4656	-0-	1	1	24320 2	Y	57	69 1	38	
						63	9						
07	28675 X	21570	-0-	-7105	-0-	1	1	21548 2	Y	19	38 1	19	
						21	9						
08	28644 X	26480	-0-	-2164	-0-	26455	2	25 9	Y	23	20 1	22	
09	27720 X	22285	-0-	-5435	-0-	22262	2	23 9	Y	21	21 1	22	

ASPEN STATE			WELL #:	201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	14019 -	18648
04	37710 X	33056	-0-	-4654	-0-	115	1	32878 2	N	57	9 1	51	
						63	9						
05	38967 X	33943	-0-	-5024	-0-	120	1	33782 2	N	37	39 1	49	
						41	9						
06	37710 X	34794	-0-	-2916	-0-	92	1	34702 2	N	-0-	49 1	-0-	
07	38502 X	32517	-0-	-5985	-0-	88	1	32286 2	N	130		130	
						143	9						
08	41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	118	1	41423 2	N	131	162 1	99	
						144	9						
09	34800 X	31992	-0-	-2808	-0-	121	1	31758 2	N	103	60 1	142	
						113	9						

MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.	11473 -	16316
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MONT BLANC			WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11411 -	16450
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12283 -	17006
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10403 - 16943				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	42750 X	41439	-0-	-1311	-0-	38	1	41381	2	Y	18	8	1		11
05	47802 X	42788	-0-	-5014	-0-	20	9	42496	2	Y	223	121	1		113
06	46260 X	41316	-0-	-4944	-0-	245	9	41070	2	Y	189	109	1		193
07	44826 X	39539	-0-	-5287	-0-	38	1	39514	2	Y	-0-	193	1		-0-
08	44392 X	42885	-0-	-1507	-0-	208	9	42872	2	Y	-0-				-0-
09	41430 X	40767	-0-	-663	-0-	12	1	40751	2	Y	4	2	1		2
						4	9								
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10612 - 16842				
04	15690 X	13567	-0-	-2123	-0-	27	1	12950	2	Y	536	512	1		326
05	16213 X	13843	-0-	-2370	-0-	590	9	13342	2	Y	425	536	1		215
06	14070 X	12929	-0-	-1141	-0-	33	1	12902	2	Y	-0-	207	1		8
07	14539 X	9450	-0-	-5089	-0-	468	9	9433	2	Y	-0-	8	1		-0-
08	14012 X	13996	-0-	-16	-0-	27	1	13987	2	Y	-0-				-0-
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	17	1	14634	2	Y	-0-				-0-
						9	1								
						10	1								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11342 - 16260				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	11534 - 16401				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALTA		WELL #: 104AH		RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
ALTA			WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA			WELL #:	107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA			WELL #:	112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439 - 16260		
04	50910 X	35480	-0-	-15430	-0-	52 1	35264	2	Y	149	141	1	36
						164 9							
05	52607 X	38598	-0-	-14009	-0-	40 1	38365	2	Y	175	175	1	36
						193 9							
06	50868 X	38881	-0-	-11987	-0-	39 1	38674	2	Y	102	106	1	32
						56 4	112	9					
07	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	42 1	40014	2	Y	135	126	1	41
						149 9							
08	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	32 1	38772	2	Y	96	106	1	31
						106 9							
09	38880 X	36080	-0-	-2800	-0-	33 1	35940	2	Y	96	107	1	20
						1 4	106	9					

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTA			WELL #:	102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	46627 X	46627	-0-	-0-	-0-	50	1	46479	2	Y	89	85	1	54
05	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	98	9	47501	2	Y	71	89	1	36
06	44161 X	44161	-0-	-0-	-0-	78	9	44021	2	Y	78	34	1	80
07	41018 X	41018	-0-	-0-	-0-	54	1	40787	2	Y	176	131	1	125
08	50437 X	43765	-0-	-6672	-0-	86	9	43380	2	Y	332	283	1	174
09	46620 X	38733	-0-	-7887	-0-	37	1	38369	2	Y	315	336	1	153
						194	9							
						20	1							
						365	9							
						17	1							
						347	9							

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356					
04	10920 X	4769	-0-	-6151	-0-	32	1	4736	2	Y	1			1
05	10385 X	4825	-0-	-5560	-0-	1	9	4664	2	Y	110	55	1	56
06	10050 X	4881	-0-	-5169	-0-	121	9	4849	2	Y	1	54	1	3
07	6975 X	1729	-0-	-5246	-0-	31	1	1614	2	Y	89	29	1	63
08	6138 X	2330	-0-	-3808	-0-	1	9	2319	2	Y	-0-	63	1	-0-
09	4890 X	1550	-0-	-3340	-0-	11	1	1544	2	Y	-0-			-0-
						6	1							

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570					
*10	25947 X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2		N	-0-	172	1		77
*11	25110 X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2		N	-0-				77
12	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84			161
01	21917 X	19588	-0-	-2329	-0-	19577	2	11	9	N	10			171
02	16408 X	14742	-0-	-1666	-0-	14712	2	30	9	N	27			198
03	25017 X	17622	-0-	-7395	-0-	17589	2	33	9	N	30			228
04	24210 X	11228	-0-	-12982	-0-	11206	2	22	9	N	20			248
05	25017 X	5413	-0-	-19604	-0-	5413	2		N	-0-				248
06	18960 X	2762	-0-	-16198	-0-	2748	2	14	9	N	13			261
07	17608 X	2502	-0-	-15106	-0-	2502	2		N	-0-				261
08	17608 X	2159	-0-	-15449	-0-	2159	2		N	-0-				261
09	11220 X	1543	-0-	-9677	-0-	1543	2		N	-0-				261

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994					
04	132427 X	132427	-0-	-0-	-0-	132190	2	237	9	Y	215	171	1	58
05	137712 X	137712	-0-	-0-	-0-	1	1	137488	2	Y	203	226	1	35
06	135343 X	135343	-0-	-0-	-0-	223	9	134972	2	Y	336	309	1	62
07	129362 X	129362	-0-	-0-	-0-	1	1	129223	2	Y	125	160	1	27
08	134336 X	134336	-0-	-0-	-0-	370	9	134239	2	Y	87	93	1	21
09	123724 X	123724	-0-	-0-	-0-	1	1	123601	2	Y	111	106	1	26
						96	9							
						1	1							
						122	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12087 - 16903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	98727 X	98727	-0-	-0-	-0-	98197 2	530 9	Y	482	456 1	130
05	99556 X	99556	-0-	-0-	-0-	1 1	99125 2	Y	391	454 1	67
						430 9					
06	94365 X	94365	-0-	-0-	-0-	1 1	94025 2	Y	308	318 1	57
						339 9					
07	91763 X	91763	-0-	-0-	-0-	1 1	91600 2	Y	147	172 1	32
						162 9					
08	96846 X	96846	-0-	-0-	-0-	1 1	96683 2	Y	147	144 1	35
						162 9					
09	89884 X	89884	-0-	-0-	-0-	1 1	89719 2	Y	149	150 1	34
						164 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11467 - 16282	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID -> 287932		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12155 - 16908	
04	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	85596 2	107 9	Y	97	92 1	26
05	91573 X	91573	-0-	-0-	-0-	1 1	91427 2	Y	132	135 1	23
						145 9					
06	87502 X	87502	-0-	-0-	-0-	1 1	87396 2	Y	95	100 1	18
						105 9					
07	86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1 1	86684 2	Y	-0-	18 1	-0-
08	90783 X	90783	-0-	-0-	-0-	1 1	90773 2	Y	8	6 1	2
						9 9					
09	82654 X	82654	-0-	-0-	-0-	1 1	82600 2	Y	48	39 1	11
						53 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	34650 X	33475	-0-	-1175	-0-	33392 2	83 9	N	75	194 1	234
05	39897 X	34367	-0-	-5530	-0-	34325 2	42 9	N	38		272
06	38610 X	33359	-0-	-5251	-0-	32834 2	466 4	N	54		326
07	35402 X	34712	-0-	-690	-0-	59 9					
08	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	34681 2	31 9	N	28	188 1	166
09	33480 X	32627	-0-	-853	-0-	36090 2	28 9	N	25		191
						32591 2	36 9	N	33		224

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409			
04	48150 X	44951	-0-	-3199	-0-	44635 2	316 9	Y	287	230 1	77
05	48670 X	47350	-0-	-1320	-0-	1 1	47106 2	Y	221	260 1	38
06	47041 X	47041	-0-	-0-	-0-	243 9					
07	48086 X	48086	-0-	-0-	-0-	1 1	46773 2	Y	243	236 1	45
08	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	267 9					
09	47040 X	45166	-0-	-1874	-0-	1 1	47826 2	Y	235	229 1	51
						259 9					
						1 1	47299 2	Y	200	203 1	48
						220 9					
						1 1	44949 2	Y	196	199 1	45
						216 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #: 113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345			
04	16230 X	11559	-0-	-4671	-0-	17 1	11542 2	Y	-0-		-0-
05	16771 X	6397	-0-	-10374	-0-	16 1	6381 2	Y	-0-		-0-
06	16230 X	4965	-0-	-11265	-0-	12 1	4953 2	Y	-0-		-0-
07	12772 X	3597	-0-	-9175	-0-	8 1	3587 2	Y	2	1 1	1
08	12772 X	2330	-0-	-10442	-0-	2 9					
09	11550 X	2717	-0-	-8833	-0-	3 1	2327 2	Y	-0-	1 1	-0-
						4 1	2713 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 287999		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 206BH		RRCID -> 288001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
04	48810 X	47464	-0-	-1346	-0-	70 1	47206 2	Y	171 130 1	119
05	51677 X	48197	-0-	-3480	-0-	188 9	47800 2	Y	296 262 1	153
06	50010 X	45486	-0-	-4524	-0-	71 1	45084 2	Y	316 211 1	258
07	51677 X	46687	-0-	-4990	-0-	54 1	46322 2	Y	330 223 1	365
08	51181 X	46594	-0-	-4587	-0-	348 9	46202 2	Y	352 446 1	271
09	47460 X	43205	-0-	-4255	-0-	2 1	42835 2	Y	321 267 1	325
						363 9				
						5 1				
						387 9				
						17 1				
						353 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
04	43320 X	39437	-0-	-3883	-0-	58 1	39062 2	Y	288 237 1	201
05	43834 X	39102	-0-	-4732	-0-	317 9	38914 2	Y	118 258 1	61
06	42420 X	38187	-0-	-4233	-0-	58 1	38070 2	Y	65 73 1	53
07	43369 X	39079	-0-	-4290	-0-	130 9	39003 2	Y	68 46 1	75
08	41912 X	38521	-0-	-3391	-0-	45 1	38436 2	Y	74 92 1	57
09	39450 X	36415	-0-	-3035	-0-	72 9	36351 2	Y	45 56 1	46
						1 1				
						75 9				
						4 1				
						81 9				
						14 1				
						50 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
04	106860 X	86333	-0-	-20527	-0-	46 1	85724 2	Y	512 487 1	123
05	104563 X	87150	-0-	-17413	-0-	563 9	86439 2	Y	604 602 1	125
06	88530 X	82144	-0-	-6386	-0-	47 1	81667 2	Y	394 394 1	125
07	89218 X	75119	-0-	-14099	-0-	664 9	74550 2	Y	479 457 1	147
08	89218 X	73230	-0-	-15988	-0-	44 1	72735 2	Y	414 426 1	135
09	86340 X	67463	-0-	-18877	-0-	433 9	66992 2	Y	392 445 1	82
						42 1				
						527 9				
						40 1				
						455 9				
						40 1				
						431 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923		
04	35460 X	20984	-0-	-14476	-0-	84	1	20900	2	Y	-0-			6
05	39401 X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-			6
06	38130 X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	39401 X	26777	-0-	-12624	-0-	69	1	26708	2	Y	-0-			-0-
08	34317 X	32399	-0-	-1918	-0-	77	1	32322	2	Y	-0-			-0-
09	32280 X	19479	-0-	-12801	-0-	82	1	19397	2	Y	-0-			-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009		
04	67050 X	48336	-0-	-18714	-0-	159	1	48171	2	Y	5			245
05	69285 X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75			320
06	58920 X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167	1	168
07	58342 X	41830	-0-	-16512	-0-	93	1	41691	2	Y	42			210
08	58652 X	49089	-0-	-9563	-0-	46	9	48978	2	Y	13			223
09	56760 X	46214	-0-	-10546	-0-	97	1	46121	2	Y	1			224
						14	9							
						92	1							
						1	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	57900 X	-0-	-0-	-57900	-0-			Y	-0-	8	
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-			Y	-0-	8	
06	57900 X	27366	-0-	-30534	-0-	57 1	27309 2	Y	-0-	-0-	
07	62755 X	62755	-0-	-0-	-0-	123 1	62631 2	Y	1 8 1	1	
						1 9					
08	61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	114 1	61546 2	Y	-0-	1	
09	52310 X	52310	-0-	-0-	-0-	104 1	52206 2	Y	-0-	1	

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652	
04	9960 X	7979	-0-	-1981	-0-	7694 2	285 9	Y	259	225 1	237
05	10912 X	8227	-0-	-2685	-0-	7857 2	370 9	Y	336	366 1	207
06	10560 X	8053	-0-	-2507	-0-	1 1	7843 2	Y	190	268 1	129
						209 9					
07	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	1 1	7231 2	Y	108	130 1	107
						119 9					
08	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11498 2	167 9	Y	152	115 1	144
09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8701 2	201 9	Y	183	140 1	187

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364	
04	8970 X	7393	-0-	-1577	-0-	7181 2	212 9	Y	193	163 1	177
05	9269 X	7878	-0-	-1391	-0-	7495 2	383 9	Y	348	310 1	215
06	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	1 1	6780 2	Y	166	268 1	113
						183 9					
07	7626 X	5884	-0-	-1742	-0-	1 1	5566 2	Y	288	114 1	287
						317 9					
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9008 2	195 9	Y	177	296 1	168
09	7620 X	5626	-0-	-1994	-0-	5406 2	220 9	Y	200	164 1	204

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036	
04	75171 X	75171	-0-	-0-	-0-	99 1	75072 2	N	-0-	-0-	-0-
05	88443 X	50656	-0-	-37787	-0-	83 1	50573 2	N	-0-	-0-	-0-
06	85590 X	78557	-0-	-7033	-0-	92 1	78465 2	N	-0-	-0-	-0-
07	88443 X	63229	-0-	-25214	-0-	91 1	63138 2	N	-0-	-0-	-0-
08	82367 X	72180	-0-	-10187	-0-	101 1	72079 2	N	-0-	-0-	-0-
09	78570 X	61951	-0-	-16619	-0-	103 1	61848 2	N	-0-	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199	
04	77340 X	68913	-0-	-8427	-0-	68230 2	683 9	Y	621	592 1	149
05	79112 X	75075	-0-	-4037	-0-	74215 2	860 9	Y	782	769 1	162
06	76560 X	72175	-0-	-4385	-0-	71591 2	584 9	Y	531	525 1	168
07	75330 X	69978	-0-	-5352	-0-	69380 2	598 9	Y	544	545 1	167
08	75082 X	67229	-0-	-7853	-0-	66717 2	512 9	Y	465	480 1	152
09	72660 X	63705	-0-	-8955	-0-	63153 2	552 9	Y	502	549 1	105

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	35100	X	33314	-0-	-1786	-0-	33314 2	Y	-0-			-0-
05	35061	X	31619	-0-	-3442	-0-	31619 2	Y	-0-			-0-
06	33930	X	23641	-0-	-10289	-0-	23641 2	Y	-0-			-0-
07	35061	X	24791	-0-	-10270	-0-	24791 2	Y	-0-			-0-
08	34534	X	32998	-0-	-1536	-0-	32997 2	Y	1	1 1		-0-
09	33300	X	29167	-0-	-4133	-0-	29167 2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
04	37140	X	34587	-0-	-2553	-0-	34587 2	Y	-0-			-0-
05	37758	X	33959	-0-	-3799	-0-	33959 2	Y	-0-			-0-
06	35400	X	32102	-0-	-3298	-0-	32102 2	Y	-0-			-0-
07	36580	X	35755	-0-	-825	-0-	35755 2	Y	-0-			-0-
08	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536 2	Y	-0-			-0-
09	34590	X	32159	-0-	-2431	-0-	32159 2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273	
04	53070	X	39634	-0-	-13436	-0-	39499 2	135 9	Y	123	128 1	30
05	55273	X	53653	-0-	-1620	-0-	53434 2	219 9	Y	199	188 1	41
06	54270	X	48958	-0-	-5312	-0-	48806 2	152 9	Y	138	135 1	44
07	56079	X	46535	-0-	-9544	-0-	46356 2	179 9	Y	163	157 1	50
08	56079	X	45023	-0-	-11056	-0-	44876 2	147 9	Y	134	140 1	44
09	51930	X	42216	-0-	-9714	-0-	42075 2	141 9	Y	128	145 1	27

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869	
04	44490	X	42006	-0-	-2484	-0-	42006 2		Y	-0-		-0-
05	45229	X	42147	-0-	-3082	-0-	42147 2		Y	-0-		-0-
06	43770	X	39889	-0-	-3881	-0-	39889 2		Y	-0-		-0-
07	43803	X	40778	-0-	-3025	-0-	40778 2		Y	-0-		-0-
08	43400	X	40574	-0-	-2826	-0-	40574 2		Y	-0-		-0-
09	42000	X	38872	-0-	-3128	-0-	38872 2		Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11570 - 16671	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11704 - 16370	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	11631 - 16576	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)																
APACHE CORPORATION																
MONT BLANC																
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
//CONT.// 027200																
WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MONT BLANC																
WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

IROQUOIS STATE UNIT																
WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659																
04	51210	X	48334	-0-	-2876	-0-		71	1	47951	2	Y	284	147	1	198
								312	9							
05	53010	X	48138	-0-	-4872	-0-		71	1	47915	2	Y	138	265	1	71
								152	9							
06	51300	X	45734	-0-	-5566	-0-		54	1	45583	2	Y	88	87	1	72
								97	9							
07	53010	X	45165	-0-	-7845	-0-		2	1	45163	2	Y	-0-	62	1	10
08	51832	X	44564	-0-	-7268	-0-		5	1	44559	2	Y	-0-	10	1	-0-
09	48330	X	42885	-0-	-5445	-0-		17	1	42868	2	Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT																
WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHEROKEE STATE																
WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178																
04	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-		37025	2	107	9	Y	97	94	1	23
05	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-		36034	2	252	9	Y	229	205	1	47
06	34290	X	33608	-0-	-682	-0-		33425	2	183	9	Y	166	161	1	52
07	38378	X	37028	-0-	-1350	-0-		36834	2	194	9	Y	176	174	1	54
08	38378	X	36700	-0-	-1678	-0-		36605	2	95	9	Y	86	112	1	28
09	37140	X	35145	-0-	-1995	-0-		34965	2	180	9	Y	164	158	1	34

SPRUCE STATE UNIT																
WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273																
04	88680	X	83408	-0-	-5272	-0-		83408	2			Y	-0-			-0-
05	101773	X	56698	-0-	-45075	-0-		56698	2			Y	-0-			-0-
06	98490	X	89478	-0-	-9012	-0-		89478	2			Y	-0-			-0-
07	101773	X	87136	-0-	-14637	-0-		87136	2			Y	-0-			-0-
08	94984	X	85060	-0-	-9924	-0-		85060	2			Y	-0-			-0-
09	89490	X	85223	-0-	-4267	-0-		85223	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	81840 X	62935	-0-	-18905	-0-	62935	2	Y	-0-			-0-		
05	95728 X	58022	-0-	-37706	-0-	58022	2	Y	-0-			-0-		
06	92640 X	62010	-0-	-30630	-0-	62010	2	Y	-0-			-0-		
07	95728 X	51427	-0-	-44301	-0-	51427	2	Y	-0-			-0-		
08	89094 X	63776	-0-	-25318	-0-	63776	2	Y	-0-			-0-		
09	62940 X	55632	-0-	-7308	-0-	55632	2	Y	-0-			-0-		

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735				
04	34110 X	28245	-0-	-5865	-0-	93	1	28123	2	Y	26	101	1	52
						29	9							
05	35247 X	29843	-0-	-5404	-0-	79	1	29618	2	Y	133			185
						146	9							
06	32370 X	26905	-0-	-5465	-0-	68	1	26756	2	Y	74	133	1	126
						81	9							
07	31713 X	20507	-0-	-11206	-0-	54	1	20302	2	Y	137			263
						151	9							
08	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	92	1	32371	2	Y	75	102	1	236
						83	9							
09	28890 X	27273	-0-	-1617	-0-	80	1	27059	2	Y	122	70	1	288
						134	9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475				
04	31680 X	29496	-0-	-2184	-0-	29039	2	457	9	Y	415	540	1	178
05	31372 X	30932	-0-	-440	-0-	30534	2	398	9	Y	362	261	1	279
06	30690 X	28427	-0-	-2263	-0-	28105	2	322	9	Y	293	374	1	198
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29751	2	201	9	Y	183	234	1	147
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	28132	2	326	9	Y	296	224	1	219
09	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27478	2	314	9	Y	285	258	1	246

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072				
04	52695 X	52695	-0-	-0-	-0-	52675	2	20	9	Y	18	16	1	15
05	48701 X	46731	-0-	-1970	-0-	46710	2	21	9	Y	19	26	1	8
06	50580 X	42212	-0-	-8368	-0-	42212	2			Y	-0-	8	1	-0-
07	54467 X	38730	-0-	-15737	-0-	38730	2			Y	-0-			-0-
08	54467 X	48014	-0-	-6453	-0-	47952	2	62	9	Y	56	17	1	39
09	52710 X	39254	-0-	-13456	-0-	39061	2	193	9	Y	175	155	1	59

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887				
04	43200 X	36420	-0-	-6780	-0-	36420	2			Y	-0-			-0-
05	44020 X	35081	-0-	-8939	-0-	35081	2			Y	-0-			-0-
06	42600 X	35652	-0-	-6948	-0-	35652	2			Y	-0-			-0-
07	44020 X	31847	-0-	-12173	-0-	31847	2			Y	-0-			-0-
08	38409 X	35926	-0-	-2483	-0-	35926	2			Y	-0-			-0-
09	36420 X	31414	-0-	-5006	-0-	31414	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	53520	X	49880	-0-	-3640	-0-	49873 2	7 9	Y	6	8 1	5
05	51119	X	46168	-0-	-4951	-0-	46159 2	9 9	Y	8	10 1	3
06	50910	X	40294	-0-	-10616	-0-	40282 2	12 9	Y	11	9 1	5
07	52607	X	41758	-0-	-10849	-0-	41704 2	54 9	Y	49	3 1	51
08	52607	X	37411	-0-	-15196	-0-	37411 2		Y	-0-	51 1	-0-
09	49890	X	41606	-0-	-8284	-0-	41606 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616	
04	62700	X	52288	-0-	-10412	-0-	52285 2	3 9	Y	3	3 1	2
05	61225	X	54598	-0-	-6627	-0-	54558 2	40 9	Y	36	23 1	15
06	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	57550 2	31 9	Y	28	30 1	13
07	58559	X	43673	-0-	-14886	-0-	43612 2	61 9	Y	55	7 1	61
08	57970	X	41180	-0-	-16790	-0-	41071 2	109 9	Y	99	91 1	69
09	57570	X	39599	-0-	-17971	-0-	39538 2	61 9	Y	55	105 1	19

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864	
04	61590	X	50486	-0-	-11104	-0-	50452 2	34 9	Y	31	20 1	26
05	61256	X	56098	-0-	-5158	-0-	56011 2	87 9	Y	79	73 1	32
06	58350	X	53142	-0-	-5208	-0-	53061 2	81 9	Y	74	72 1	34
07	59275	X	59275	-0-	-0-	-0-	59210 2	65 9	Y	59	20 1	73
08	56110	X	45402	-0-	-10708	-0-	45283 2	119 9	Y	108	106 1	75
09	54300	X	46205	-0-	-8095	-0-	46127 2	78 9	Y	71	122 1	24

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418	
04	54180	X	41463	-0-	-12717	-0-	41463 2		Y	-0-		-0-
05	55986	X	44334	-0-	-11652	-0-	44334 2		Y	-0-		-0-
06	54180	X	38218	-0-	-15962	-0-	38218 2		Y	-0-		-0-
07	42842	X	34438	-0-	-8404	-0-	34438 2		Y	-0-		-0-
08	44330	X	24636	-0-	-19694	-0-	24628 2	8 9	Y	7	2 1	5
09	42900	X	7939	-0-	-34961	-0-	7937 2	2 9	Y	2	6 1	1

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

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618	
04	3000	X	697	-0-	-2303	-0-	638 2	59 9	Y	54	55 1	23
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	266 2	70 9	Y	64	38 1	49
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	27	58 1	18
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	27	24 1	21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	27 1	16
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	20	19 1	17

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	96090 X	86154	-0-	-9936	-0-	86154 2	Y	-0-			-0-
05	99293 X	87355	-0-	-11938	-0-	87355 2	Y	-0-			-0-
06	96090 X	81155	-0-	-14935	-0-	81155 2	Y	-0-			-0-
07	95976 X	74343	-0-	-21633	-0-	74343 2	Y	-0-			-0-
08	92380 X	76202	-0-	-16178	-0-	76202 2	Y	-0-			-0-
09	86160 X	81033	-0-	-5127	-0-	81033 2	Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177
04	73920 X	66681	-0-	-7239	-0-	65905 2	776 9 Y	705	628 1		190
05	76880 X	67510	-0-	-9370	-0-	66870 2	640 9 Y	582	672 1		100
06	74400 X	64237	-0-	-10163	-0-	63677 2	560 9 Y	509	515 1		94
07	76880 X	61093	-0-	-15787	-0-	60509 2	584 9 Y	531	509 1		116
08	74307 X	70563	-0-	-3744	-0-	69951 2	612 9 Y	556	539 1		133
09	66690 X	64028	-0-	-2662	-0-	63431 2	597 9 Y	543	551 1		125

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880
04	62250 X	62078	-0-	-172	-0-	62060 2	18 9 Y	16	9 1		13
05	64325 X	63761	-0-	-564	-0-	63724 2	37 9 Y	34	33 1		14
06	59700 X	55698	-0-	-4002	-0-	55651 2	47 9 Y	43	37 1		20
07	64139 X	56898	-0-	-7241	-0-	56854 2	44 9 Y	40	12 1		48
08	64139 X	55285	-0-	-8854	-0-	55195 2	90 9 Y	82	73 1		57
09	62070 X	56086	-0-	-5984	-0-	55963 2	123 9 Y	112	131 1		38

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
04	58020 X	56779	-0-	-1241	-0-	56507 2	272 9 Y	247	215 1		67
05	59954 X	59250	-0-	-704	-0-	59013 2	237 9 Y	215	245 1		37
06	56578 X	56578	-0-	-0-	-0-	56373 2	205 9 Y	186	189 1		34
07	58683 X	51309	-0-	-7374	-0-	51116 2	193 9 Y	175	171 1		38
08	59241 X	59085	-0-	-156	-0-	58887 2	198 9 Y	180	175 1		43
09	57330 X	53586	-0-	-3744	-0-	53387 2	199 9 Y	181	182 1		42

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
04	54990 X	40755	-0-	-14235	-0-	40744 2	11 9 Y	10	9 1		9
05	54622 X	52518	-0-	-2104	-0-	52496 2	22 9 Y	20	21 1		8
06	52860 X	42278	-0-	-10582	-0-	42266 2	12 9 Y	11	14 1		5
07	54622 X	42924	-0-	-11698	-0-	42914 2	10 9 Y	9	3 1		11
08	52514 X	35953	-0-	-16561	-0-	35953 2	Y	-0-	11 1		-0-
09	50820 X	41754	-0-	-9066	-0-	41754 2	Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
04	55590 X	49289	-0-	-6301	-0-	49289 2	Y	-0-			-0-
05	57443 X	52870	-0-	-4573	-0-	52870 2	Y	-0-			-0-
06	55380 X	43593	-0-	-11787	-0-	43593 2	Y	-0-			-0-
07	57226 X	45155	-0-	-12071	-0-	45155 2	Y	-0-			-0-
08	57226 X	41400	-0-	-15826	-0-	41400 2	Y	-0-			-0-
09	51150 X	48730	-0-	-2420	-0-	48730 2	Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
04	114630 X	98745	-0-	-15885	-0-	98745 2	Y	-0-			-0-
05	116591 X	101697	-0-	-14894	-0-	101697 2	Y	-0-			-0-
06	112830 X	99109	-0-	-13721	-0-	99109 2	Y	-0-			-0-
07	116591 X	92379	-0-	-24212	-0-	92379 2	Y	-0-			-0-
08	112158 X	89590	-0-	-22568	-0-	89590 2	Y	-0-			-0-
09	99120 X	98252	-0-	-868	-0-	98252 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	48270 X	48172	-0-	-98	-0-	48150	2	22	9	Y	20	38	1	17
05	50406 X	11811	-0-	-38595	-0-	11787	2	24	9	Y	22	30	1	9
06	50970 X	42712	-0-	-8258	-0-	42683	2	29	9	Y	26	23	1	12
07	52669 X	46426	-0-	-6243	-0-	46416	2	10	9	Y	9	7	1	14
08	52669 X	41127	-0-	-11542	-0-	41127	2			Y	-0-	14	1	-0-
09	48180 X	44262	-0-	-3918	-0-	44262	2			Y	-0-			-0-

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389				
04	52230 X	47613	-0-	-4617	-0-	239	1	47374	2	N	-0-			-0-
05	52390 X	50692	-0-	-1698	-0-	250	1	50442	2	N	-0-			-0-
06	50700 X	46584	-0-	-4116	-0-	245	1	46339	2	N	-0-			-0-
07	50809 X	41934	-0-	-8875	-0-	252	1	41682	2	N	-0-			-0-
08	50773 X	50773	-0-	-0-	-0-	255	1	50518	2	N	-0-			-0-
09	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	243	1	50518	2	N	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319				
04	52804 X	52804	-0-	-0-	-0-	52609	2	195	9	Y	177	146	1	48
05	53288 X	53288	-0-	-0-	-0-	52923	2	365	9	Y	332	323	1	57
06	51090 X	49889	-0-	-1201	-0-	49762	2	127	9	Y	115	151	1	21
07	54560 X	49985	-0-	-4575	-0-	49830	2	155	9	Y	141	131	1	31
08	54560 X	51823	-0-	-2737	-0-	51573	2	250	9	Y	227	204	1	54
09	52800 X	48109	-0-	-4691	-0-	47997	2	112	9	Y	102	133	1	23

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638				
04	383640 X	73279	-0-	-310361	-0-	73279	3			N	-0-	125	1	-0-
05	200508 X	137350	-0-	-63158	-0-	137349	3	1	9	N	1			1
06	123750 X	123750	-0-	-0-	-0-	123750	3			N	-0-			1
07	140189 X	140189	-0-	-0-	-0-	140189	3			N	-0-			1
08	161598 X	161598	-0-	-0-	-0-	161598	3			N	-0-			1
09	152756 X	152756	-0-	-0-	-0-	152756	3			N	-0-			1

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424				
*04	73950 X	62909	-0-	-11041	-0-	34	1	62421	2	N	413	401	1	99
						454	9							
05	74276 X	64322	-0-	-9954	-0-	35	1	63725	2	N	511	504	1	106
						562	9							
06	66570 X	60451	-0-	-6119	-0-	32	1	60009	2	N	373	361	1	118
						410	9							
07	68789 X	62361	-0-	-6428	-0-	35	1	61860	2	N	424	412	1	130
						466	9							
*08	66619 X	61773	-0-	-4846	-0-	34	1	61348	2	N	355	369	1	116
						391	9							
09	62910 X	57673	-0-	-5237	-0-	34	1	57297	2	N	311	362	1	65
						342	9							

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094				
04	89370 X	67639	-0-	-21731	-0-	36	1	67603	2	Y	-0-			-0-
05	87358 X	68857	-0-	-18501	-0-	37	1	68820	2	Y	-0-			-0-
06	77580 X	66634	-0-	-10946	-0-	35	1	66599	2	Y	-0-			-0-
07	80166 X	62735	-0-	-17431	-0-	36	1	62699	2	Y	-0-			-0-
08	77624 X	69170	-0-	-8454	-0-	38	1	69132	2	Y	-0-			-0-
09	67650 X	63020	-0-	-4630	-0-	37	1	62983	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209	- 16150
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	93570 X	70446	-0-	-23124	-0-	38 1	70349 2	Y	54	57 1	13
						59 9					
05	92349 X	73789	-0-	-18560	-0-	40 1	73734 2	Y	14	24 1	3
						15 9					
06	83340 X	71860	-0-	-11480	-0-	38 1	71822 2	Y	-0-	3 1	-0-
07	84971 X	69921	-0-	-15050	-0-	40 1	69881 2	Y	-0-		-0-
08	82615 X	73961	-0-	-8654	-0-	41 1	73920 2	Y	-0-		-0-
09	71850 X	66550	-0-	-5300	-0-	39 1	66511 2	Y	-0-		-0-
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878	- 20747
04	14B2 EXT	317927	-0-	317927	555606	317853 3	74 9	N	67	72 1	184
05	14B2 EXT	155794	-0-	155794	711400	155790 3	4 9	N	4		188
06	14B2 EXT	390450	-0-	390450	1101850	390450 3		N	-0-		188
07	1428284 X	326434	-0-	-1101850	-0-	326434 3		N	-0-		188
08	485305 X	356844	-0-	-128461	-0-	356844 3		N	-0-		188
09	469650 X	331772	-0-	-137878	-0-	331772 3		N	-0-		188
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630	- 14319
04	63870 X	59497	-0-	-4373	-0-	32 1	59065 2	Y	364	351 1	87
						400 9					
05	62248 X	58102	-0-	-4146	-0-	31 1	57597 2	Y	431	429 1	89
						474 9					
06	58590 X	53887	-0-	-4703	-0-	29 1	53515 2	Y	312	302 1	99
						343 9					
07	61473 X	56580	-0-	-4893	-0-	32 1	56159 2	Y	354	344 1	109
						389 9					
08	61473 X	55113	-0-	-6360	-0-	30 1	54769 2	Y	285	301 1	93
						314 9					
09	59490 X	51513	-0-	-7977	-0-	30 1	51184 2	Y	272	308 1	57
						299 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150	- 5350
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LAYNE SWD, LLC		491460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CLARK SWD		WELL #: 2W		RRCID -> 295765		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BAKER OPERATING, INC.		046623														
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010								
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948								
04	2783 N	961	-0-	-1822	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1345 N	883	-0-	-462	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 2		Y	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	920	-0-	920	920	920 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	893	-0-	893	1813	893 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
COLE		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 O & O OPERATORS, LLC. 617028
 GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

04	1836 N	1836	-0-	-0-		-0-	1487	3	349	9	N	317				496
05	1520 N	1520	-0-	-0-		-0-	1520	3			N	-0-	366	1		130
06	1504 N	1504	-0-	-0-		-0-	1504	3			N	-0-				130
07	1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	1451	3			N	-0-				130
08	1440 N	1440	-0-	-0-		-0-	1440	3			N	-0-				130
09	1388 N	1388	-0-	-0-		-0-	1388	3			N	-0-				130

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

04	14B2 EXT	3236	-0-	3236		12974	3236	3			Y	-0-				90
05	14B2 EXT	2436	-0-	2436		15410	2436	3			Y	-0-				90
06	14B2 EXT	2014	-0-	2014		17424	2014	3			Y	-0-				90
07	19656 X	2232	-0-	-17424		-0-	2232	3			Y	-0-				90
08	2480 X	1549	-0-	-931		-0-	1549	3			Y	-0-				90
09	2400 X	839	-0-	-1561		-0-	839	3			Y	-0-				90

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

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

04	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-				2
05	1989 N	1989	-0-	-0-		-0-	1989	3			N	-0-				2
06	2914 N	1989	-0-	-0-		-0-	2914	3			N	-0-				2
07	3100 N	5107	-0-	2007		2007	5107	3			N	-0-				2
08	3100 N	6222	-0-	3122		5129	6222	3			N	-0-				2
*09	3000 N	6300	-0-	3300		8429	6300	3			N	-0-				2

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11				N	2					97
05	11 X		-0-	-0-	-11	-0-				N	1					98
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31					98
05	279 N	103	-0-	-176	-0-	70	2	33	9	N	30					128
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					132
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					132
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					132
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					132

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					90
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					90
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1830 X	993	-0-	-837	-0-	888	2	105	9	N	95	198	1			211
05	1891 X	1488	-0-	-403	-0-	1305	2	183	9	N	166	181	1			196
06	1830 X	351	-0-	-1479	-0-	241	2	110	9	N	100	184	1			112
07	1736 X	927	-0-	-809	-0-	919	2	8	9	N	7					119
08	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1558	2	129	9	N	117	181	1			55
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1896	2	299	9	N	272	181	1			146

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11463	- 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		9 N	9	-0-	-0-		9 2			N	-0-		86
05		31 N	8	-0-	-23		6 2		2 9	N	2		88
06		344 N	344	-0-	-0-		311 2		33 9	N	30		118
07		147 N	147	-0-	-0-		128 2		19 9	N	17		135
08		99 N	99	-0-	-0-		99 2			N	-0-		135
09		66 N	66	-0-	-0-		46 2		20 9	N	18		153

WYCO OIL & GAS LLC				945368		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434	- 13418	
04		23 N	23	-0-	-0-		23 2			N	-0-		138
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
06		630 N	-0-	-0-	-630					N	-0-		138
07		806 N	806	-0-	-0-		799 2		7 9	N	6		144
08		830 N	830	-0-	-0-		758 2		72 9	N	65	170 1	39
09		326 N	326	-0-	-0-		304 2		22 9	N	20		59

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591									
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.14557	- 14913	
04		25680 X	21753	-0-	-3927		21195 2		72 4	Y	442	560 1	543
							486 9						
05		24800 X	21257	-0-	-3543		20668 2		74 4	Y	468	370 1	641
							515 9						
06		24000 X	21317	-0-	-2683		20780 2		72 4	Y	423	373 1	691
							465 9						
07		24800 X	22161	-0-	-2639		21775 2		386 9	Y	351	554 1	488
08		23700 X	23700	-0-	-0-		23092 2		62 4	Y	496	371 1	613
							546 9						
09		21720 X	20087	-0-	-1633		19646 2		441 9	Y	401	371 1	643

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860	- 15534
04		37830 X	28464	-0-	-9366		27693 2		82 4	Y	626	560 1	812
							689 9						
05		39091 X	34446	-0-	-4645		33426 2		98 4	Y	838	750 1	900
							922 9						
06		37830 X	33028	-0-	-4802		32197 2		95 4	Y	669	558 1	1011
							736 9						
07		36177 X	33360	-0-	-2817		32733 2		627 9	Y	570	928 1	653
08		34317 X	29301	-0-	-5016		28537 2		83 4	Y	619	749 1	523
							681 9						
09		33210 X	30230	-0-	-2980		29206 2		1024 9	Y	931	561 1	893

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)																	
EXTEX OPERATING COMPANY																	
SEALY & SMITH "33-B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47

SEALY & SMITH "33-C"																	
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986																	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ATHENS (DEVONIAN)																	
COYOTE OIL & GAS, INC.																	
MARATHON STATE "NT"																	
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)																	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.																	
NEELY 75																	
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120																	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	33	9	Y	30					48
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1			47
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1			51
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					51
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	4	1			52
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	4	1			49

NEELY 75																	
WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084																	
04	2040 X	1738	-0-	-302	-0-	-0-	1721	3	17	9	Y	15					25
05	1922 X	1019	-0-	-903	-0-	-0-	1007	3	12	9	Y	11	17	1			19
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1			13
07	1798 X	1071	-0-	-727	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11					24
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3	14	9	Y	13	18	1			19
09	1950 X	1764	-0-	-186	-0-	-0-	1755	3	9	9	Y	8	18	1			9

NEELY 75																	
WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096																	
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	-0-	474	3	39	9	Y	35					56
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	-0-	277	3	39	9	Y	35	52	1			39
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1			29
07	527 N	320	-0-	-207	-0-	-0-	292	3	28	9	Y	25					54
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	53	1			43
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	-0-	483	3	34	9	Y	31	53	1			21

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	86 3	44 9	Y	40			64
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	51 3	30 9	Y	27	50 1		41
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	98 3	43 9	Y	39	52 1		28
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	53 3	25 9	Y	23			51
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	96 3	52 9	Y	47	51 1		47
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	88 3	30 9	Y	27	52 1		22

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	738 3	29 9	Y	26			41
05	744 N	454	-0-	-290	-0-	431 3	23 9	Y	21	34 1		28
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	833 3	26 9	Y	24	36 1		16
07	806 N	469	-0-	-337	-0-	454 3	15 9	Y	14			30
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	819 3	43 9	Y	39	35 1		34
09	870 N	767	-0-	-103	-0-	752 3	15 9	Y	14	36 1		12

WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
04	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	3336 2		N	-0-			28
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			28
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			28
07	3658 X	1223	-0-	-2435	-0-	1223 2		N	-0-			28
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			28
09	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417 2		N	-0-			28

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567								
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746 - 11796
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN				695567					CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-			153
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-			153
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3		N	-0-			153
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-			153
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 3		N	-0-			153
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 3		N	-0-			153

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

04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

RAYDEN		695567										
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114				
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10	85
05	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10	95
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10	105
07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5	110
08	905 R	905	-0-	-0-	-0-	894	3	11	9	N	10	120
09	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	N	10	130

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)		04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
COCKERHAM, JERRY		163940										
SABINE STATE "12"		WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

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

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
04	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	2430	3	31	9	N	28				58
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20				78
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19				97
07	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	2484	3	2	9	N	2				99
08	2480 N	557	-0-	-1923	-0-	551	3	6	9	N	5				104
09	2460 N	2294	-0-	-166	-0-	2285	3	9	9	N	8				112

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				22
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-				22
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17				39
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	N	22				61
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22				83
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	986	3	22	9	N	20				103

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
PLUGGED AND ABANDONED													08/24/2021		

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018	
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3795	3	139	9	N	126	179	1		92
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114				206
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1		120
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3901	3	132	9	N	120				240
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3882	3	123	9	N	112	188	1		164
*09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3503	3	127	9	N	115				279

AZALEA (DEVONIAN)												
//CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667												
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	1518	-0-	-1482	1819	1518	3	N	-0-		244
05		3100 N	1597	-0-	-1503	316	1597	3	N	-0-		244
06		1885 N	1569	-0-	-316	-0-	1569	3	N	-0-		244
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		244
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		244
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-		244

PETROPLEX ENERGY INC.												
CITY OF MIDLAND '44' 660886												
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GOLLADAY												
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

GOLLADAY												
WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 3	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023												

TC OIL AND GAS, LLC												
OSWALD 840303												
WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700							
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2356 3	31 9	N	235
05	2790 X	1196	-0-	-1594	-0-	1163 3	33 9	N	265
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3029 3	43 9	N	304
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3288 3	45 9	N	345
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2910 3	65 9	N	226
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3266 3	48 9	N	270

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	370 2	39 4	N	163
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	100 9	7 4	N	249
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	282 2	95 9	N	160
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	363 2	86 9	N	325
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	457 2	10 4	N	379
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	182 9	59 9	N	136
						522 2	105 9	N	
						604 2			

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FINALY RESOURCES LLC		268323							
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101							
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283							
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BRINE TEXAS USA, LLC		093394									
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 2720 - 3300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
WORSHAM 42		WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.16241 - 16292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	681
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	316
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	316
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	804 2	39 9	N	35	351
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	72 2	9 9	N	8	359
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600 1	4 2	N	8	367
						9 9				

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

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF. N/A
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT										
04	3000 N	2250	-0-	-750	7216	30 1	2220 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2307	-0-	-793	6423	31 1	2276 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2258	-0-	-742	5681	30 1	2228 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2383	-0-	-717	4964	31 1	2352 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2307	-0-	-793	4171	31 1	2276 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	3417	30 1	2216 2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HERD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF. N/A
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-	46
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-	46
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-	46
07	3596 X	3104	-0-	-492	-0-	3104 2		N	-0-	46
08	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	3378 2		N	-0-	46
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-	46

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.		712382									
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23											

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.		712382									
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3	N	-0-		-0-
*05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3	N	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3	N	-0-		-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3	N	-0-		-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-		-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160			
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6980	3	N	66	186	132
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3	N	-0-		132
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		132
07	961 X	633	-0-	-328	-0-	633	3	N	-0-		132
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3	N	-0-		132
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210	3	N	-0-		132

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977			
04	720 X	487	-0-	-233	-0-	487	3	N	-0-		74
05	744 X	18	-0-	-726	-0-	18	3	N	-0-		74
06	720 X	332	-0-	-388	-0-	332	3	N	-0-		74
07	744 X	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-		74
08	744 X	679	-0-	-65	-0-	679	3	N	-0-		74
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		74

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755			
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		101
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		101
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		101
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		101
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		101
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		101

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000	N	925	-0-	-2075	1511	925	3		Y	-0-				-0-
05	1922	N	88	-0-	-1834	-0-	88	3		Y	-0-				-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3		Y	-0-				-0-
07	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	3		Y	-0-				-0-
08	1822	N	1640	-0-	-182	-0-	1640	3		Y	-0-				-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-				-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13533 - 17100					
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-				119
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-				119
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-				119
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-				119
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-				119
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-				119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379					
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3		N	-0-				40
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3		N	-0-				40
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3		N	-0-				40
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3		N	-0-				40
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-				40
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3		N	-0-				40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552					
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	2635	3		N	-0-				116
05	3193	X	2051	-0-	-1142	-0-	2050	3	1	9	N	1			117
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2026	3		N	-0-				117
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3		N	-0-				117
08	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3		N	-0-				117
09	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3		N	-0-				117

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12054 - 12175					
04	2520		1734	-0-	-786	-0-	1715	3	19	9	N	17			311
05	2604		402	-0-	-2202	-0-	402	3			N	-0-			311
06	2520		545	-0-	-1975	-0-	545	3			N	-0-			311
07	2604		47	-0-	-2557	-0-	47	3			N	-0-			311
08	2604		525	-0-	-2079	-0-	519	3	6	9	N	5			316
09	1740	#	1121	-0-	-619	-0-	1121	3			N	-0-			316

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
TWINNS OIL CO.		875023													
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS																	
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023																	
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
HARD ROCK O&G 355717																	
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024																	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																	
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																	
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					122

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					137

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					138
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					138
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)												
VITAL ENERGY, INC.												
GILLIHAN												
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
100951												
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	2			N	61
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	61
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	61
07	341 N	258	-0-	-83	-0-		258	2			N	61
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	61
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	61
BROUGHTON-WISE												
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)												
LONGFELLOW ENERGY, LP												
WEST RANCH 5												
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
508409												
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310												
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-		259	2			N	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-
07	248 N	78	-0-	-170	-0-		78	2			N	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-
BLOCK A-34 (YATES)												
BALD EAGLE OPERATING INC.												
CREWS & MAST												
08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
047200												
WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
CREWS & MAST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
CREWS & MAST												
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	1

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200							
CREWS & MAST "A"		WELL #:	1	RRCID -> 068274	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 3069	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

HALL, G. T.		WELL #:	1	RRCID -> 068451	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 3110	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #:	2	RRCID -> 069417	COMPL. DATE 11/28/1976	TOTAL DEPTH 3110	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 069451	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 3109	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #:	1	RRCID -> 069501	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH 3033	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYO "A"		WELL #:	1	RRCID -> 075065	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3120	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYO "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075066	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3138	PERF. N/A			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200							
ELAM		WELL #:	1	RRCID ->	075067	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3127	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYO		WELL #:	1	RRCID ->	075068	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3127	PERF. N/A
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DEFORD-WHITE		WELL #:	1	RRCID ->	090661	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2970 - 3017
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	091514	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2990 - 3038
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27

DEFORD-WHITE		WELL #:	3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WHITE UNIT		WELL #:	2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYO, C.		WELL #:	1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLOCK 12 (YATES)			09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
UNIVERSITY 12-F			WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 12-F			WELL #: 2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 2823 - 2921	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS "S"			WELL #: 4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023												

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950	
STATE OF TEXAS -T-			WELL #: 2									
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	8	-0-	8	13	8	3	Y	-0-		-0-
09		27 N	14	-0-	-13	-0-	14	3	Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS -V-			WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	3	Y	-0-		-0-
09		20 N	11	-0-	-9	-0-	11	3	Y	-0-		-0-

WTG EXPLORATION			945220		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947	
TEXU "R"			WELL #: 1									
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05		248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3	N	-0-		-0-
06		270 N	61	-0-	-209	-0-	61	3	N	-0-		-0-
07		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-

BLOCK 16 (ATOKA)												
AMTEX ENERGY, INC.												
LOWE, RALPH ESTATE												
09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
020522												
WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174	233
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	198
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	184
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148	154
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	158
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	111

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
-32- HALL												
09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
003125												
WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT #5												
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

APACHE CORPORATION												
COOPER "43"												
027200												
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	4
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

COOPER 49												
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 3												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2		Y	-0-	18
05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1 9	Y	1	19
06	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2		Y	-0-	19
07	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4432	2	7 9	Y	6	25
08	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	4578	2	58 9	Y	53	36
09	4740	X	4127	-0-	-613	-0-	4125	2	2 9	Y	2	38

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		Y	-0-	22
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		Y	-0-	22
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-	22
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4882 2	1 9	Y	1	23
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5082 2	12 9	Y	11	12
09	4830 X	4666	-0-	-164	-0-	4657 2	9 9	Y	8	20

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
04	3000 N	1858	-0-	-1142	4336	1858 3		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1938	-0-	-1162	3174	1938 3		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	1990	1816 3		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1852	-0-	-1248	742	1852 3		Y	-0-	-0-
08	2602 N	1860	-0-	-742	-0-	1860 3		Y	-0-	-0-
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602 3		Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-	-0-
05	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989 2		N	-0-	-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-	-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	-0-
09	870 N	581	-0-	-289	-0-	581 2		N	-0-	-0-

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

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A												
04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	4	Y	1	2
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	8
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5	13
07	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5740	3			Y	-0-	13
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6856	3	1	4	Y	10	9
09	5820 X	5348	-0-	-472	-0-	5339	3	9	9	Y	8	5

CAMPBELL ESTATE ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A												
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	4	Y	1	1
05	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6	7
06	4020 X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5	12
07	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			Y	-0-	12
08	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3880	3	1	4	Y	1	1
09	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640	3			Y	-0-	-0-

DOBBINS, W. T.												
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A												
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	25202	2	100	9	Y	91	91
05	24738 X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73	164
06	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	119
07	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	26391	2	54	9	Y	49	168
08	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	27447	2	69	9	Y	63	114
09	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	25649	2	54	9	Y	49	163

FORTSON GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A												
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	5
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	5
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	5
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-	5
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	5
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-	5

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO 2													
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-		31
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			Y	-0-		31
06	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-		31
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1	9	Y	1		32
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7976	2	58	9	Y	53	31 1	54
09	7710 X	7294	-0-	-416	-0-	7274	2	20	9	Y	18		72

HILL UNIT													
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563													
04	8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	7794	3			Y	-0-		144
05	9269 X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3			Y	-0-		144
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			Y	-0-		144
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-		144
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			Y	-0-		144
09	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-		144

CAMPBELL ESTATE ETAL													
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887													
04	20400 X	10800	-0-	-9600	-0-	10792	3	4	4	Y	4		15
05	25885 X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4	9	Y	4	9 1	10
06	25050 X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1	4	Y	14		24
07	25885 X	3653	-0-	-22232	-0-	3652	3	1	9	Y	1		25
08	17360 X	16988	-0-	-372	-0-	16961	3	3	4	Y	22	27 1	20
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	18508	3	1	4	Y	56	38 1	38

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

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

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

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

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

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

04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					140
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					140
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					140
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					140
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					140
09	4260 X	2481	-0-	-1779	-0-	2481	3			N	-0-					140

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

04	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					48
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			Y	-0-					48
06	7350 X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3			Y	-0-					48
07	7688 X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			Y	-0-					48
08	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	6836	3	19	9	Y	17	42	1			23
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					23

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					87
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7723	2	1	9	Y	1					88
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					88
07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					88
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7974	2	7	9	Y	6	65	1			29
09	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7276	2	4	9	Y	4					33

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5130 X	5087	-0-	-43	-0-	5085	3	1 4	Y	1		1
05	5890 X	5274	-0-	-616	-0-	5265	3	1 4	Y	7	1 1	7
06	5760 X	5352	-0-	-408	-0-	5348	3	4 9	Y	4		11
07	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372	3		Y	-0-		11
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6266	3	1 4	Y	1	11 1	1
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		Y	-0-	1 1	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
04	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13602	2	64 9	N	58	185 1	158
05	11346 X	8496	-0-	-2850	-0-	8409	2	87 9	N	79		237
06	15210 X	13090	-0-	-2120	-0-	12961	2	129 9	N	117	183 1	171
07	15717 X	13500	-0-	-2217	-0-	13416	2	84 9	N	76		247
08	15717 X	12804	-0-	-2913	-0-	12783	2	21 9	N	19		266
09	13680 X	10237	-0-	-3443	-0-	10237	2		N	-0-		266
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7881	3	1 4	Y	1		2
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	6701	3	1 4	Y	12	1 1	13
06	8130 X	7647	-0-	-483	-0-	7634	3	1 4	Y	11		24
07	8401 X	6943	-0-	-1458	-0-	6942	3	1 9	Y	1		25
08	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	8298	3	2 4	Y	18	27 1	16
09	7890 X	7884	-0-	-6	-0-	7867	3	17 9	Y	15	20 1	11
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		Y	-0-		19
05	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2		Y	-0-		19
06	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2		Y	-0-		19
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4232	2	3 9	Y	3		22
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4497	2	18 9	Y	16	25 1	13
09	4200 X	3884	-0-	-316	-0-	3871	2	13 9	Y	12		25

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

04	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4056	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	4650 X	2653	-0-	-1997	-0-	2653	3			Y	-0-				-0-
06	5190 X	2409	-0-	-2781	-0-	2409	3			Y	-0-				-0-
07	5363 X	3960	-0-	-1403	-0-	3959	3	1	9	Y	1				1
08	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6421	3	1	4	Y	1	1	1		1
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-	1	1		-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

04	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	23937	2	47	9	Y	43	168	1		43
05	20243 X	20224	-0-	-19	-0-	20203	2	21	9	Y	19				62
06	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	22829	2	42	9	Y	38	50	1		50
07	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20382	2	47	9	Y	43				93
08	24769 X	19242	-0-	-5527	-0-	19198	2	44	9	Y	40	67	1		66
09	23970 X	11618	-0-	-12352	-0-	11608	2	10	9	Y	9				75

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-				289
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-				289
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-				289
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-				289
08	5983 X	5955	-0-	-28	-0-	5955	2			Y	-0-				289
09	5790 X	5534	-0-	-256	-0-	5534	2			Y	-0-				289

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				81
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-				81
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				81
07	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	2			N	-0-				81
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				81
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				81

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

04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-				73
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-				73
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-				73
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-				73
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-				73
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			027200							
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13255 - 16419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	59

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.13382 - 16460
04		4980 X	4152	-0-	-828	-0-	4152 3	Y	-0-	48
05		4898 X	4148	-0-	-750	-0-	4148 3	Y	-0-	48
06		4740 X	2690	-0-	-2050	-0-	2690 3	Y	-0-	48
07		4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235 3	Y	-0-	48
08		4278 X	1695	-0-	-2583	-0-	1695 3	Y	-0-	6
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-		Y	NO RPT	6

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13457 - 17090
04		10470 X	9725	-0-	-745	-0-	9725 3	Y	-0-	45
05		10819 X	10019	-0-	-800	-0-	10019 3	Y	-0-	45
06		10440 X	9553	-0-	-887	-0-	9553 3	Y	-0-	45
07		10106 X	9604	-0-	-502	-0-	9604 3	Y	-0-	45
08		10044 X	9391	-0-	-653	-0-	9390 3	Y	1	4
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-		Y	NO RPT	4

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994
04		6030 X	4994	-0-	-1036	-0-	4994 3	Y	-0-	48
05		6231 X	3334	-0-	-2897	-0-	3334 3	Y	-0-	48
06		5610 X	2758	-0-	-2852	-0-	2758 3	Y	-0-	48
07		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3	Y	-0-	48
08		4712 X	4098	-0-	-614	-0-	4098 3	Y	-0-	48
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-		Y	NO RPT	48

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	Y	-0-	21
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	Y	-0-	21
06		1110 N	776	-0-	-334	-0-	776 3	Y	-0-	21
07		961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3	Y	-0-	21
08		1116 N	987	-0-	-129	-0-	987 3	Y	-0-	4
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT	4

BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427								
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-		-0-

SMC OIL & GAS, INC.			789634								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-		69
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-		69
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-		69
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3	N	-0-		69
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		69
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		69

XTO ENERGY INC.			945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-		1
05	1178 N	193	-0-	-985	-0-	193	3	Y	-0-		1
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	Y	-0-		1
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		1
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-		1
09	990 N	463	-0-	-527	-0-	463	3	Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
04	2340 X	1770	-0-	-570	-0-	1770	3	Y	-0-		-0-
05	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	2230	3	Y	-0-		-0-
06	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	2013	3	Y	-0-		-0-
07	2170 X	2098	-0-	-72	-0-	2098	3	Y	-0-		-0-
08	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	3	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917	3	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431	
04	14880 X	6864	-0-	-8016	-0-	6753	3	111 9	Y	101	187 1
05	23033 X	1419	-0-	-21614	-0-	1416	3	3 9	Y	3	28 1
06	22290 X	7146	-0-	-15144	-0-	7137	3	9 9	Y	8	
07	23033 X	4870	-0-	-18163	-0-	4863	3	7 9	Y	6	100
08	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19745	3	43 9	Y	39	33 1
09	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19150	3	52 9	Y	47	32 1

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WATSON, L. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695	- 17551			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8190 X	4186	-0-	-4004	-0-	4181	3	2	4	Y	3				38
05	11687 X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2	9	Y	2	22	1		18
06	11310 X	1716	-0-	-9594	-0-	1712	3	4	9	Y	4				22
07	11687 X	1034	-0-	-10653	-0-	1034	3			Y	-0-				22
08	7564 X	4735	-0-	-2829	-0-	4733	3	1	4	Y	1	22	1		1
09	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8643	3	1	4	Y	33	11	1		23
PATHOMACK 55		WELL #:		2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990	- 17222			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	178786	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13135	- 16980			
04	12060 X	3492	-0-	-8568	-0-	3490	3	1	4	Y	1				20
05	16399 X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12	1		9
06	15870 X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7				16
07	16399 X	1960	-0-	-14439	-0-	1960	3			Y	-0-				16
08	9579 X	8703	-0-	-876	-0-	8688	3	2	4	Y	12	17	1		11
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	4	Y	14	16	1		9
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2HL	RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529	- 17570			
04	4800 X	2397	-0-	-2403	-0-	2396	3	1	4	Y	-0-				2
05	10447 X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1	1		2
06	10110 X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2				4
07	10447 X	625	-0-	-9822	-0-	624	3	1	9	Y	1				5
08	6076 X	4433	-0-	-1643	-0-	4418	3	1	4	Y	13	6	1		12
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6278	3	15	9	Y	14	17	1		9
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724	- 17371			
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	1				1
05	4216 X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7				8
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9				17
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	3	2	9	Y	2				19
08	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4090	3	1	4	Y	20	21	1		18
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4335	3	34	9	Y	31	28	1		21

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3330 X	447	-0-	-2883	-0-	447	3	Y	-0-		-0-
05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3	Y	-0-		-0-
06	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1 9 Y	1		1
07	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3	Y	-0-		1
08	9796 X	8503	-0-	-1293	-0-	8482	3	2 4 Y	17	3 1	15
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11435	3	8 9 Y	7	17 1	5

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876		
04	3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3484	3	1 4 Y	3		20
05	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	3827	3	1 4 Y	8	12 1	16
06	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3467	3	1 4 Y	8		24
07	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	3617	3	1 9 Y	1		25
08	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3610	3	1 4 Y	20	27 1	18
09	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	2837	3	4 9 Y	4	19 1	3

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883		
04	6090 X	4506	-0-	-1584	-0-	4498	3	1 4 Y	6		15
05	6293 X	520	-0-	-5773	-0-	514	3	6 9 Y	5	9 1	11
06	6090 X	4940	-0-	-1150	-0-	4920	3	20 9 Y	18		29
07	5580 X	1901	-0-	-3679	-0-	1900	3	1 9 Y	1		30
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7987	3	1 4 Y	18	32 1	16
09	4950 X	3932	-0-	-1018	-0-	3923	3	9 9 Y	8	19 1	5

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

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189		
04	4920 X	3459	-0-	-1461	-0-	3459	3	N	-0-		102
05	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3836	3	N	-0-		102
06	4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3725	3	N	-0-		102
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3	N	-0-		102
08	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	3342	3	N	-0-		102
09	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	3	N	-0-		102

BLOCK 16 (MONTROYA)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 7												
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7200 3	1 4		Y	1		12
05	6293 X	1196	-0-	-5097	-0-	1196 3			Y	-0-	7 1	5
06	6090 X	3898	-0-	-2192	-0-	3896 3	2 9		Y	2		7
07	6293 X	3636	-0-	-2657	-0-	3636 3			Y	-0-		7
08	12400 X	12350	-0-	-50	-0-	12335 3	2 4		Y	12	8 1	11
09	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8512 3	20 9		Y	18	17 1	12

LOWE, RALPH ESTATE 77												
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276												
04	6270 X	3236	-0-	-3034	-0-	3234 3	1 4		Y	1		4
05	6479 X	571	-0-	-5908	-0-	570 3	1 9		Y	1	3 1	2
06	6270 X	1554	-0-	-4716	-0-	1554 3			Y	-0-		2
07	6479 X	683	-0-	-5796	-0-	683 3			Y	-0-		2
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6824 3	1 4		Y	14	4 1	12
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5541 3	18 9		Y	16	17 1	11

WATSON, L. A.												
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626												
04	3600 X	1991	-0-	-1609	-0-	1988 3	1 4		Y	2		18
05	5797 X	330	-0-	-5467	-0-	330 3			Y	-0-	10 1	8
06	5610 X	1930	-0-	-3680	-0-	1928 3	2 9		Y	2		10
07	5797 X	2438	-0-	-3359	-0-	2437 3	1 9		Y	1		11
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5043 3	1 4		Y	11	12 1	10
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971 3	17 9		Y	15	15 1	10

PYOTE GAS UNIT 11												
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845												
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			Y	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			Y	-0-		-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			Y	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			Y	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			Y	-0-		-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865 3			Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826												
04	5430 X	4689	-0-	-741	-0-	4687 3	1 4		Y	1		3
05	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	5015 3	1 4		Y	10	2 1	11
06	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	5257 3	13 9		Y	12		23
07	5673 X	5222	-0-	-451	-0-	5221 3	1 9		Y	1		24
08	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	5308 3	1 4		Y	18	26 1	16
09	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5046 3	20 9		Y	18	22 1	12

BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9600 X	2887	-0-	-6713	-0-	2884	3	1 4	Y	2		11
05	10912 X	379	-0-	-10533	-0-	378	3	1 9	Y	1	6 1	6
06	10560 X	3187	-0-	-7373	-0-	3181	3	6 9	Y	5		11
07	10912 X	917	-0-	-9995	-0-	917	3		Y	-0-		11
08	6882 X	5231	-0-	-1651	-0-	5212	3	1 4	Y	16	13 1	14
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4980	3	14 9	Y	13	18 1	9

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625	
04	11340 X	8446	-0-	-2894	-0-	8437	3	1 4	Y	7		88
05	11718 X	1349	-0-	-10369	-0-	1346	3	3 9	Y	3	52 1	39
06	11340 X	5069	-0-	-6271	-0-	5064	3	1 4	Y	4		43
07	11718 X	3545	-0-	-8173	-0-	3545	3		Y	-0-		43
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16680	3	3 4	Y	25	46 1	22
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16276	3	1 4	Y	19	28 1	13

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280	
04	6630 X	4657	-0-	-1973	-0-	4654	3	2 4	Y	1		2
05	6851 X	864	-0-	-5987	-0-	862	3	2 9	Y	2	1 1	3
06	6630 X	3373	-0-	-3257	-0-	3369	3	4 9	Y	4		7
07	6417 X	1266	-0-	-5151	-0-	1266	3		Y	-0-		7
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	3	1 4	Y	22	9 1	20
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4257	3	24 9	Y	22	27 1	15

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

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

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

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

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

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

M	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	135	1			9

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

M	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M	630 N	65	-0-	-565	-0-	65	2			Y	-0-					
04	630 N	65	-0-	-565	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2023

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06	720 N	483	-0-	-237	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	519 2		N	-0-			-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10708	2	158	9	Y	144	134	0	11
05	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0	10
06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11515	2	73	9	Y	66	71	0	5
07	11222 X	7572	-0-	-3650	-0-	7502	2	70	9	Y	64	65	0	4
08	11222 X	9065	-0-	-2157	-0-	8952	2	113	9	Y	103	101	0	6
09	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12755	2	252	9	Y	229	221	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4327	2	17	9	Y	15	15	0	1
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0	1
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4390	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4495 X	3163	-0-	-1332	-0-	3142	2	21	9	Y	19	19	0	1
08	4495 X	1622	-0-	-2873	-0-	1609	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4547	2	24	9	Y	22	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
04	8520 X	5848	-0-	-2672	-0-	5833	2	15	9	Y	14	17	0	1
05	7316 X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0	1
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7155	2	23	9	Y	21	20	0	2
07	6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	4856	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
08	6572 X	2717	-0-	-3855	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7555	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
04	12090 X	9256	-0-	-2834	-0-	9250	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
05	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
06	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10869	2	13	9	Y	12	11	0	1
07	9579 X	7536	-0-	-2043	-0-	7536	2			Y	-0-	1	0	-0-
08	9579 X	7662	-0-	-1917	-0-	7647	2	15	9	Y	14	13	0	1
09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12299	2	21	9	Y	19	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
04	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	4369	2	15	9	Y	14	14	0	1
05	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0	1
06	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	5214	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	5022 X	3558	-0-	-1464	-0-	3546	2	12	9	Y	11	11	0	1
08	4526 X	1939	-0-	-2587	-0-	1933	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6616	2	7	9	Y	6	6	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
04	11940 X	10823	-0-	-1117	-0-	10789	2	34	9	Y	31	31	0	2
05	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11325	2	29	9	Y	26	26	0	2
06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14935	2	28	9	Y	25	25	0	2
07	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11256	2	17	9	Y	15	16	0	1
08	11346 X	6449	-0-	-4897	-0-	6432	2	17	9	Y	15	15	0	1
09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	12027	2	53	9	Y	48	46	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
04	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	47572	2	484	9	Y	440	415	0	33
05	46969 X	46969	-0-	-0-	-0-	46593	2	376	9	Y	342	349	0	26
06	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	45006	2	296	9	Y	269	275	0	20
07	49662 X	32599	-0-	-17063	-0-	32263	2	336	9	Y	305	307	0	18
08	49662 X	11955	-0-	-37667	-0-	11875	2	120	9	Y	109	121	0	6
09	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	49007	2	53	9	Y	48	51	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID ->	258201	COMPL. DATE	07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8300 - 9150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2668 2	10 9	Y	9	10 0	31
05	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2681 2	8 9	Y	7	7 0	31
06	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	2619 2	18 9	Y	16	16 0	31
07	2852 X	1009	-0-	-1843	-0-	996 2	13 9	Y	12	12 0	31
08	2852 X	419	-0-	-2433	-0-	415 2	4 9	Y	4	5 0	30
09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2597 2	12 9	Y	11	10 0	31

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID ->	279499	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8718 - 9016	
04	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2692 2	9 9	Y	8	8 0	1
05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2936 2	8 9	Y	7	7 0	1
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2707 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2134 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
08	2945 X	1365	-0-	-1580	-0-	1362 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3818 2	8 9	Y	7	7 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID ->	279500	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7500 - 7508	
04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4690 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4292 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708 2		Y	-0-		-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6443 2	2 9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID ->	279501	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 7951 - 8717	
04	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17140 2	337 9	Y	306	293 0	23
05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18443 2	352 9	Y	320	318 0	25
06	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	17929 2	226 9	Y	205	215 0	15
07	18073 X	10345	-0-	-7728	-0-	10168 2	177 9	Y	161	167 0	9
08	18786 X	15643	-0-	-3143	-0-	15461 2	182 9	Y	165	164 0	10
09	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19149 2	183 9	Y	166	166 0	10

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID ->	279503	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 9039	
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2101 2	9 9	Y	8	8 0	1
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274 2	9 9	Y	8	8 0	1
06	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2238 2	12 9	Y	11	11 0	1
07	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1650 2	14 9	Y	13	13 0	1
08	2294 N	665	-0-	-1629	-0-	661 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295 2	14 9	Y	13	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID ->	279504	COMPL. DATE	08/20/1953	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 8410 - 8780	
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136 2	32 9	Y	29	29 0	2
05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3176 2	17 9	Y	15	16 0	1
06	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	3713 2	14 9	Y	13	13 0	1
07	4309 X	2711	-0-	-1598	-0-	2696 2	15 9	Y	14	14 0	1
08	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2223 2	12 9	Y	11	11 0	1
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114 2	19 9	Y	17	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID ->	279531	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8121 - 8843	
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945 2	2 9	Y	2	3 0	-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	980 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	955 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	992 N	676	-0-	-316	-0-	674 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	339 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	1 9	Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	9	Y	137	136	0	10
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0	10
06	60387	X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	9	Y	123	124	0	9
07	58528	X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	9	Y	77	82	0	4
08	61194	X	53300	-0-	-7894	-0-	53215	2	85	9	Y	77	77	0	4
09	60240	X	43766	-0-	-16474	-0-	43627	2	139	9	Y	126	122	0	8

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856					
04	22800	X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108	0	8
05	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127	0	10
06	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279	0	22
07	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246	0	14
08	19034	X	11083	-0-	-7951	-0-	10973	2	110	9	Y	100	108	0	6
09	28718	X	28718	-0-	-0-	-0-	28594	2	124	9	Y	113	112	0	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843					
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8	0	1
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	0	1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	0	1
07	899	N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
08	899	N	576	-0-	-323	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033					
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29	0	2
05	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13	0	1
06	4860	X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21	0	1
08	5332	X	2587	-0-	-2745	-0-	2566	2	21	9	Y	19	19	0	1
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5858	2	39	9	Y	35	34	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646					
04	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31	0	2
05	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29	0	2
06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28	0	2
07	27590	X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27	0	2
08	27683	X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19	0	1
09	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044					
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3944	2	19	9	Y	17	17	0	1
05	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14	0	1
06	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3788	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	4092	X	2728	-0-	-1364	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	4092	X	2489	-0-	-1603	-0-	2485	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	Y	14	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931					
04	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5852	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10	0	1
06	6480	X	4802	-0-	-1678	-0-	4794	2	8	9	Y	7	7	0	1
07	6200	X	3730	-0-	-2470	-0-	3722	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
08	6200	X	3071	-0-	-3129	-0-	3064	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6487	2	10	9	Y	9	8	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5790 X	5138	-0-	-652	-0-	5087	2	51	9	Y	46	46 0	3
05	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	5209	2	41	9	Y	37	37 0	3
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5085	2	35	9	Y	32	33 0	2
07	5301 X	3697	-0-	-1604	-0-	3677	2	20	9	Y	18	19 0	1
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	3539	2	15	9	Y	14	14 0	1
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5162	2	34	9	Y	31	30 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	18 0	1
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	Y	27	26 0	2
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	2	17	9	Y	15	16 0	1
07	775 N	472	-0-	-303	-0-	459	2	13	9	Y	12	12 0	1
08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	401	2	13	9	Y	12	12 0	1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	13 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952				
04	4800 X	3521	-0-	-1279	-0-	3517	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4664	2	10	9	Y	9	8 0	1
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4386	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
07	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2965	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
08	4681 X	2420	-0-	-2261	-0-	2418	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5371	2	6	9	Y	5	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070				
04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21364	2	39	9	Y	35	34 0	3
05	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22478	2	33	9	Y	30	31 0	2
06	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21934	2	29	9	Y	26	26 0	2
07	22103 X	15074	-0-	-7029	-0-	15056	2	18	9	Y	16	17 0	1
08	22506 X	12185	-0-	-10321	-0-	12176	2	9	9	Y	8	9 0	-0-
09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	20247	2	17	9	Y	15	14 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950				
04	9960 X	8174	-0-	-1786	-0-	8157	2	17	9	Y	15	15 0	1
05	9331 X	7108	-0-	-2223	-0-	7098	2	10	9	Y	9	9 0	1
06	8970 X	8623	-0-	-347	-0-	8612	2	11	9	Y	10	10 0	1
07	8432 X	5400	-0-	-3032	-0-	5375	2	25	9	Y	23	23 0	1
08	8432 X	5351	-0-	-3081	-0-	5327	2	24	9	Y	22	22 0	1
09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-	7111	2	17	9	Y	15	15 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-	-0-	-0-
05	122 N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021				
04	8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	7090	2	9	9	Y	8	9 0	1
05	8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	7061	2	9	9	Y	8	8 0	1
06	8250 X	6009	-0-	-2241	-0-	6003	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
07	8525 X	4372	-0-	-4153	-0-	4368	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
08	8525 X	2301	-0-	-6224	-0-	2297	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148	2	14	9	Y	13	12 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3510 X	2856	-0-	-654	-0-	2850	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
05	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3042	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2819	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2400	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	3162 X	1283	-0-	-1879	-0-	1282	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678	2	2 9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043			
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	402	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	160	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6 9	Y	5	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950			
04	7110 X	5777	-0-	-1333	-0-	5770	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
05	7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	5857	2	11 9	Y	10	9 0	1
06	7020 X	5332	-0-	-1688	-0-	5326	2	6 9	Y	5	6 0	-0-
07	5983 X	4165	-0-	-1818	-0-	4157	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
08	5983 X	3128	-0-	-2855	-0-	3125	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019	2	4 9	Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276			
04	8370 X	7356	-0-	-1014	-0-	7323	2	33 9	Y	30	31 0	2
05	8308 X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48 9	Y	44	43 0	3
06	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35 9	Y	32	33 0	2
07	7595 X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13 9	Y	12	13 0	1
08	8308 X	5965	-0-	-2343	-0-	5944	2	21 9	Y	19	19 0	1
09	8070 X	7237	-0-	-833	-0-	7213	2	24 9	Y	22	22 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084			
04	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	3047	2	62 9	Y	56	56 0	4
05	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	1679	2	10 9	Y	9	12 0	1
06	DLQ G-10	982	-0-	982	2671	968	2	14 9	Y	13	13 0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2671				Y	-0-	1 0	-0-
08	2785 X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942			
04	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65 9	Y	59	58 0	4
05	DLQ G-10	51549	-0-	51549	51549	51504	2	45 9	Y	41	42 0	3
06	DLQ G-10	49875	-0-	49875	101424	49828	2	47 9	Y	43	43 0	3
07	DLQ G-10	34996	-0-	34996	136420	34935	2	61 9	Y	55	55 0	3
08	162887 X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44 9	Y	40	41 0	2
09	49920 X	49766	-0-	-154	-0-	49697	2	69 9	Y	63	61 0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867			
04	6090 X	254	-0-	-5836	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	358	-0-	358	729	356	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	DLQ G-10	170	-0-	170	899	170	2		Y	-0-		-0-
08	948 X	49	-0-	-899	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
09	330 X	110	-0-	-220	-0-	110	2		Y	-0-		-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 8	RRCID ->	295285	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8624 - 9049
*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2719	2	18 9	Y	16	16 0	1
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3192	2	18 9	Y	16	16 0	1
*07	DELO PR	2168	-0-	2168	2168	2160	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
*08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	1181	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15 9	Y	14	13 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 7AL	RRCID ->	295286	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8551 - 8992
*05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10853	2	53 9	Y	48	48 0	4
*06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10780	2	47 9	Y	43	44 0	3
*07	11340 X	7600	-0-	-3740	-0-	7565	2	35 9	Y	32	33 0	2
*08	13020 X	8327	-0-	-4693	-0-	8280	2	47 9	Y	43	42 0	3
09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73 9	Y	66	65 0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	295381	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8770
*05	14B DENY	5959	-0-	5959	5959	5942	2	17 9	Y	15	17 0	1
*06	14B DENY	5379	-0-	5379	11338	5356	2	23 9	Y	21	20 0	2
*07	0 W	3133	-0-	3133	14471	3102	2	31 9	Y	28	28 0	2
*08	0 W	2839	-0-	2839	17310	2808	2	31 9	Y	28	28 0	2
09	0 W	4976	-0-	4976	22286	4933	2	43 9	Y	39	39 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		G 4	RRCID ->	295480	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8420 - 8676
*05	0 W	13723	-0-	13723	13723	13671	2	52 9	Y	47	49 0	4
*06	0 W	13110	-0-	13110	26833	13067	2	43 9	Y	39	40 0	3
*07	0 W	9555	-0-	9555	36388	9514	2	41 9	Y	37	38 0	2
*08	0 W	13146	-0-	13146	49534	13109	2	37 9	Y	34	34 0	2
09	0 W	18905	-0-	18905	68439	18851	2	54 9	Y	49	48 0	3

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 7	RRCID ->	295710	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8106 - 8936
*05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5345	2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6523	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
*07	6966 X	5580	-0-	-1386	-0-	5577	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
*08	7998 X	2627	-0-	-5371	-0-	2625	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10 9	Y	9	8 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	78	-0-	78	161	69	2	9	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.	70	-0-	70	231	69	2	1	4	Y	-0-			-0-
08	303 X	72	-0-	-231	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-

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

04	1020 N	692	-0-	-328	-0-	666	2	26	9	Y	24	26	1	6
05	1116 N	647	-0-	-469	-0-	617	2	30	9	Y	27	29	1	4
06	990 N	597	-0-	-393	-0-	508	2	64	4	Y	23	20	1	7
						25	9							
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	512	2	11	4	Y	26	25	1	8
						29	9							
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	524	2	11	4	Y	31	33	1	6
						34	9							
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	528	2	6	4	Y	26	26	1	6
						29	9							

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	33	14	2	2	4	Y	-0-			-0-
07	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	2755 N	2468	-0-	-287	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0	1
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0	1
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
07	2542 N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27	0	2
09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45	0	3

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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

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

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935			
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935			
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962			
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 2966 - 2975	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 2942 - 2960	
04	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
06	1830 N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1758	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4 9 Y	4	4 0	-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9 Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2893 - 2991	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2955 - 2963	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105 PERF. 2963 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654 PERF. 2950 - 2965		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-	
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-	-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721 PERF. 2962 - 2980		
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-	
06	420 N	198	-0-	-222	-0-	198 2		N	-0-	-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2973 - 2991		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2976 - 2990		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-	
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-	
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-	-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY -B-		WELL #: 8		RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204 PERF. 2912 - 3021		
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-	-0-	
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-	-0-	
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697														
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930								
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38	4	Y	23	20	1			7
						25	9									
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	2	6	4	Y	26	25	1			8
						29	9									
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	311	2	6	4	Y	31	33	1			6
						34	9									
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	314	2	3	4	Y	26	26	1			6
						29	9									

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	18	2	26	9	Y	24	26	1	6
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	Y	27	29	1	4
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	23	20	1	7
						25	9							
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	Y	26	25	1	8
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	33	1	6
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	Y	26	26	1	6

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

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

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974						
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	23	1		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876						
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-				-0-
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	4	Y	-0-			-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-				-0-
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	72	2	5	4	Y	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		//CONT.// 09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7084 - 8418	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	141	-0-	141	257	12	1	128	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	167	-0-	167	424	13	1	154	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	165	-0-	-424	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	329	-0-	329	329	27	1	301	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	401	-0-	401	730	34	1	364	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	677	-0-	677	1407	50	1	627	2	Y	-0-	-0-
08	1800 N	711	-0-	-1089	318	52	1	656	2	Y	-0-	-0-
09	999 N	681	-0-	-318	-0-	53	1	626	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	478	-0-	478	478	39	1	430	2	Y	7	4 1
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1026	46	1	499	2	Y	-0-	3 1
07	DLQ G-10	648	-0-	648	1674	49	1	598	2	Y	-0-	-0-
08	1600 N	641	-0-	-959	715	47	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	1149 N	434	-0-	-715	-0-	33	1	397	2	Y	1	1 1

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	396	-0-	-720 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750		
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		21
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		21
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		21
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-		21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21
NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-		30
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		30
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		30
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293		
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	Y	-0-		-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
*03	4278	X	1144	-0-	-3134	-0-	1138	3	6	5	Y	-0-		80
*04	4470	X	701	-0-	-3769	-0-	689	3	12	5	Y	-0-		80
*05	6107	X	515	-0-	-5592	-0-	508	3	2	4	Y	-0-		80
*06	5880	X	2815	-0-	-3065	-0-	2777	3	5	4	Y	-0-		80
*07	4898	X	185	-0-	-4713	-0-	184	3	1	5	Y	-0-		80
*08	3379	X	2712	-0-	-667	-0-	2605	3	8	4	Y	-0-		80
09	2190	X	1368	-0-	-822	-0-	1312	3	3	4	Y	-0-		80
							53	5						
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360					
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	3	1	4	Y	-0-		53
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1637	3	1	4	Y	-0-		53
*05	465	N	165	-0-	-300	-0-	163	3	2	5	Y	-0-		53
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	4	Y	-0-		53
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	3	3	4	Y	-0-		53
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1747	3	5	4	Y	-0-		53
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	4	Y	-0-		53
							42	5						
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MIDLAND 'AH'FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346 - 11358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		126
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		126

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11383 - 11460	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2023								

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612 - 5412	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020	
JACWIL 'B'		WELL #:		1								
04	540 X	57	-0-	-483	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
05	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-		-0-
*09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3		Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732			RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352	
MORELAND		WELL #:		1								
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-		-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)			11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION			945220										
BRANDENBURG			WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	720 2	43 9	Y	39	27 1		25
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	844 2	23 9	Y	21	28 1		18
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	761 2	31 9	Y	28	28 1		18
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	740 2	37 9	Y	34	26 1		26
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	738 2	26 9	Y	24	26 1		24
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	771 2	28 9	Y	25	27 1		22

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)			12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961										
MOORES ESTATE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630			
04		DLQ G-10	6	-0-	6	52	5 2	1 9	Y	1			58
05		58 N	6	-0-	-52	-0-	5 2	1 9	Y	1			59
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	5 2	1 9	Y	1			60
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9	Y	2	34 1		28
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			28
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 2	2 9	Y	2			30

VALLEY "M"			WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217			
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			54
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			54
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			54
07		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			54
08		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			54
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			54

VALLEY "Q"			WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088			
04		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265			
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
TOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786	-	3016	
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	81	11	2	3	9	Y	3			101
05		102 N	21	-0-	-81	-0-	9	2	12	9	Y	11			112
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1			113
07		14 N	9	-0-	-5	-0-	7	2	2	9	Y	2			115
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	9	Y	3			118
09		11 N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	2			120
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMBER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194	-	3238	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
LUDEMAN "7-26"				WELL #:	2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF. 15388	-	16214	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200											
BRAUN "10"		WELL #:	1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11782 - 15934			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
SCHARBAUER "35B"		WELL #:	1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845 - 13232			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023													

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023													

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800 - 15274			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11799	- 15265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 11893	PERF. 5287	- 6078			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 1		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650								
MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650								
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					69
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	N	18					87

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810								
04	2670 X	1959	-0-	-711	-0-	1898	3	61	9	N	55					164
05	2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41					205
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187	1			88
07	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	1529	3	26	9	N	24					112
08	2015 X	1439	-0-	-576	-0-	1386	3	53	9	N	48					160
09	2850 X	2038	-0-	-812	-0-	1966	3	72	9	N	65	179	1			46

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

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540								
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					214
05	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1			39
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3					42
07	1860 N	809	-0-	-1051	-0-	798	3	11	9	N	10					52
08	1271 N	784	-0-	-487	-0-	775	3	9	9	N	8					60
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30					90

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519							
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-			N	-0-		377			
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-		377			
06	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28603	3	327	9	27	8	647		
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17369	3	79	9	10	8	709		
08	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12511	3	46	9	42		338		
*09	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			371	1	42	8	338

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A				
04	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3				183
05	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	3				183
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3				183
07	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	3				183
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3				183
09	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	3				183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399				
04	5340	X	3204	-0-	-2136	-0-	3204	3				29
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3				29
06	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3				29
07	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	3174	3				29
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3				29
09	4890	X	3810	-0-	-1080	-0-	3810	3				29

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3	N	-0-			-0-

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674										
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 12228 - 12950		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475								
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2776	-0-	-1254	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	1605	-0-	-2295	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	762	-0-	762	-0-	762	3			N	-0-					96
*09	PRTL PLG	676	-0-	676	-0-	1438	3			N	-0-					96

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739								
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					29
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					29
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					29
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					29
*08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					29
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

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

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023											

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

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804			
04	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2	N	-0-		-0-
09	2220 N	1463	-0-	-757	-0-	1463	2	N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611			
04	2970 X	2755	-0-	-215	-0-	2755	2	N	-0-		-0-
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2169	-0-	-891	-0-	2169	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296			
OGDEN ESTATE		WELL #: 1									
04	6060 X	4192	-0-	-1868	-0-	4192	3	Y	-0-		98
05	6262 X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	3	Y	-0-		98
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7065	3	Y	27		125
07	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8794	3	Y	18		143
*08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660	7660	3	Y	-0-		143
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	14098	6438	3	Y	-0-		66

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.// 649264									
GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065			
04	248	N	248	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		64
05	361	N	361	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		64
06	369	N	369	-0-	-0-	354	3	Y	15	9	78
07	335	N	335	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		78
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	3	Y	-0-		14
09	DLQ	G-10	365	-0-	365	773	365	3	Y	-0-	14

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570			
04	406	N	406	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		98
05	27	N	27	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	587	3	Y	-0-		-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	969	548	3	Y	-0-	-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463			
04	4724	X	4724	-0-	-0-	4724	2	N	-0-		-0-
05	5007	X	5007	-0-	-0-	5007	2	N	-0-		-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	4474	2	N	-0-		-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	3298	2	N	-0-		-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	4369	2	N	-0-		-0-
09	2640	X	1614	-0-	-1026	1614	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264									
GIRVIN "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484			
04	3131	X	3131	-0-	-0-	3131	3	N	-0-		-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	4378	3	N	-0-		-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	3728	3	N	-0-		-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	4291	3	N	-0-		-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	3037	3	N	-0-		-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	2386	3	N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			38
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			38
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4460 - 4868	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			25
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			25
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			25
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			25
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			25
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			27

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			80
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12 9	N	-11			91
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			91
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			91
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			91
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			10

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	
04	54722 X	54722	-0-	-0-	-0-	54704	3	18 9	Y	16	20 0		-0-
05	42230 X	42230	-0-	-0-	-0-	42229	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
06	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	58120	3	763 4	Y	9	9 0		-0-
07	41385 X	29119	-0-	-12266	-0-	29114	3	5 4	Y	-0-			-0-
08	41385 X	37628	-0-	-3757	-0-	37441	3	187 4	Y	-0-			-0-
09	40050 X	13288	-0-	-26762	-0-	13240	3	36 4	Y	11	11 0		-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703											
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WJC, INC.		888140								
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-

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

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	- 7916						
04	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	79	2	3	9	Y	3	14	1	23
05		121 R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-			23
06		120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			23
07		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-			23
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			23
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1			24

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	- 7437						
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	266	2	1	9	Y	1			18
05		514 R	247	-0-	-267	-0-	247	2			Y	-0-			18
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1			19
07		370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1			20
08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1			21
09		240 #	211	-0-	-29	-0-	210	2	1	9	Y	1			22

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A							
04	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-			9
05		654 R	255	-0-	-399	-0-	255	2			Y	-0-			9
06		420 #	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-			9
07		434 #	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	Y	1			10
08		434 #	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-			10
09		390 #	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-			10

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	- 7396						
04	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	478	2	2	9	Y	2			24
05		925 R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1	9	Y	1			25
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1			26
07		666 R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1			27
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2			29
09		390 #	379	-0-	-11	-0-	378	2	1	9	Y	1			30

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	- 7511						
04	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	46	2	13	9	Y	12	55	1	15
05		84 R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2	9	Y	2			17
06		90 #	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1			18
07		93 #	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	Y	2			20
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1			21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1			22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BOLDING ENERGY, LLC				080199									
BROWNFIELD 15				WELL #:	1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
08	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILKINSON				WELL #:	1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-		17	
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-		17	
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		17	
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		17	
08	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-		17	
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		17	

WILKINSON				WELL #:	1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		25	
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		25	
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		25	
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		25	
08	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-		25	
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		25	

GUNTER "25"				WELL #:	1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER "33"				WELL #:	1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	20	1	2 9	Y	2		11	
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1 9	Y	1		12	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	3	1 9	Y	1		13	
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1 9	Y	1		14	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3	1 9	Y	1		15	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		15	

BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650									
BADE A				WELL #:	1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		2	
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		2	
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		2	
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		2	
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		2	
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		2	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650									
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	424 2					81
05	465 #	439	-0-	-26	-0-	439 2					81
06	450 #	432	-0-	-18	-0-	417 2	15 9	N	14	78 1	17
07	465 #	433	-0-	-32	-0-	425 2	8 9	N	7		24
08	434 #	425	-0-	-9	-0-	421 2	4 9	N	4		28
09	420 #	413	-0-	-7	-0-	409 2	4 9	N	4		32

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973	
04	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642 2	11 9	N	10		60
05	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		60
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		60
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666 2	4 9	N	4		64
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	660 2	7 9	N	6		70
09	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635 2	8 9	N	7		77

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001	
04	390 #	385	-0-	-5	-0-	381 2	4 9	N	4		74
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		74
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		74
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-		74
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		74
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-		74

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949	
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-		-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-		-0-
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203	
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		30
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	N	5		35
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	185 2	10 9	N	9		44
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	110 2	3 9	N	3		47
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	206 2	11 9	N	10		57
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	155 2	3 9	N	3		60

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226	
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	623 2	32 9	N	29		52
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	641 2	28 9	N	25		77
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9	N	3		80
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	634 2	19 9	N	17		97
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	624 2	13 9	N	12		109
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595 2	7 9	N	6	92 1	23

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199	
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	693 2	13 9	N	12		45
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	N	2		47
06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9	N	5		52
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	740 2	11 9	N	10		62
08	740 R	740	-0-	-0-	-0-	726 2	14 9	N	13		75
09	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676 2	10 9	N	9		84

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650									
BADE "C"		WELL #:		8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		570 #	540	-0-	-30	-0-	534 2	6 9	N	5			127
05		620 #	582	-0-	-38	-0-	574 2	8 9	N	7			134
06		600 #	560	-0-	-40	-0-	550 2	10 9	N	9	88 1		55
07		620 #	590	-0-	-30	-0-	582 2	8 9	N	7			62
08		589 #	586	-0-	-3	-0-	577 2	9 9	N	8			70
09		571 R	571	-0-	-0-	-0-	560 2	11 9	N	10			80

BADE "C"		WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144	
04		360 #	237	-0-	-123	-0-	231 2	6 9	N	5			102
05		372 #	263	-0-	-109	-0-	263 2		N	-0-			102
06		360 #	340	-0-	-20	-0-	319 2	21 9	N	19	94 1		27
07		341 #	313	-0-	-28	-0-	306 2	7 9	N	6			33
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	291 2	10 9	N	9			42
09		331 R	331	-0-	-0-	-0-	320 2	11 9	N	10			52

BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198	
04		975 R	975	-0-	-0-	-0-	950 2	25 9	N	23			50
05		930 #	887	-0-	-43	-0-	863 2	24 9	N	22			72
06		900 #	857	-0-	-43	-0-	817 2	40 9	N	36	5 8		103
07		961 #	865	-0-	-96	-0-	834 2	31 9	N	28	101 1		30
08		961 #	841	-0-	-120	-0-	817 2	24 9	N	22			52
09		930 #	829	-0-	-101	-0-	790 2	39 9	N	35			87

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A	
F. CONGER 19		3											
04		150 #	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	64	-0-	-86	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
08		124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	71	-0-	-49	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
08		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A	
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	448 3	21 9	Y	19	23 1		4
05		509 R	509	-0-	-0-	-0-	491 3	18 9	Y	16	16 1		4
06		475 R	475	-0-	-0-	-0-	466 3	9 9	Y	8	10 1		2
07		526 R	526	-0-	-0-	-0-	515 3	11 9	Y	10	9 1		3
08		524 R	524	-0-	-0-	-0-	513 3	11 9	Y	10	9 1		4
09		509 R	509	-0-	-0-	-0-	500 3	9 9	Y	8	9 1		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A				
04	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A				
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	6	1	1
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1	2
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1	2
*09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	299	3	50	9	Y	45	4	1	43

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949								
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101								
04	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251								
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535								
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577								
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533								
04		164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	6	1			1
05		126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	4	1			1
06		120	#	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1
07		126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	4	1			2
08		155	#	121	-0-	-34	-0-	115	3	6	9	Y	5	5	1			2
09		150	#	115	-0-	-35	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1			1

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487								
04		45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05		157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06		221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07		234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08		231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09		202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407								
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148								
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023																		

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694								
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495								
04		330	#	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05		341	#	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06		330	#	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07		341	#	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08		341	#	97	-0-	-244	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09		240	#	95	-0-	-145	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		-0-

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3	Y	-0-		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
04	T. A.	70	-0-	70	70	70	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	64	-0-	64	134	64	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	58	-0-	58	192	58	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	55	-0-	55	247	55	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	53	-0-	53	300	53	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	48	-0-	48	348	48	3	Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
04	510 #	300	-0-	-210	-0-	297	3	3 9	Y	3	11 1 5
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	454	3	1 9	Y	1	6
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	462	3	1 9	Y	1	7
07	496 #	455	-0-	-41	-0-	451	3	4 9	Y	4	11
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4 9	Y	4	15
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4 9	Y	4	19

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				Y	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3				Y	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				Y	-0-			-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3				Y	-0-			-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3				Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"				WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381		
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y		4	6 1			5
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9	Y		1				6
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	427 3	1 9	Y		1				7
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	423 3	7 9	Y		6				13
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	405 3	7 9	Y		6				19
09	450 #	330	-0-	-120	-0-	323 3	7 9	Y		6				25

F. CONGER 5				WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418		
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	493 3	4 9	N		4				35
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3		N		-0-				35
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	200 3	1 9	N		1				36
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9	N		1				37
08	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 3		N		-0-				37
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191 3	1 9	N		1				38

F. CONGER 6				WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

TERRY 17				WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325		
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340 3	10 9	Y		9	11 1			2
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342 3	10 9	Y		9	8 1			3
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	310 3	8 9	Y		7	8 1			2
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	336 3	11 9	Y		10	9 1			3
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	322 3	11 9	Y		10	9 1			4
09	360 #	323	-0-	-37	-0-	314 3	9 9	Y		8	9 1			3

L. FOSTER 8				WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639		
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	102 3	8 9	Y		7				28
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	149 3	6 9	Y		5				33
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	117 3	4 9	Y		4	16 1			21
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9	Y		6				27
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	159 3	26 9	Y		24	31 1			20
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	131 3	9 9	Y		8				28

WESTBROOK 29				WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117		
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	309 3	21 9	Y		19	23 1			4
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	366 3	20 9	Y		18	16 1			6
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331 3	17 9	Y		15	17 1			4
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	360 3	21 9	Y		19	17 1			6
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	345 3	21 9	Y		19	18 1			7
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	336 3	17 9	Y		15	17 1			5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	184	-0-	-206	-0-	184	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
04	510 #	421	-0-	-89	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
07	527 #	305	-0-	-222	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	75	3	509	9	Y	463	343	1	120
09	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	466	3	628	9	Y	571	638	1	53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
08	496 #	348	-0-	-148	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
09	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-			-0-

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

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
04	T. A.	129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-			65
05	T. A.	175	-0-	175	304	175	3			Y	-0-			65
06	T. A.	133	-0-	133	437	133	3			Y	-0-			65
07	T. A.	179	-0-	179	616	179	3			Y	-0-			65
08	T. A.	181	-0-	181	797	181	3			Y	-0-			65
09	T. A.	150	-0-	150	947	150	3			Y	-0-			65

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	166	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	338	3	10	9	Y	9	11	1	2
05	341 #	277	-0-	-64	-0-	271	3	6	9	Y	5	4	1	3
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	8	1	2
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	Y	10	9	1	3
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	6	1	2
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	1	1

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	1198	-0-	1198	1198	96 1	1102 3	Y	-0-	-0-		
05	T. A.	930	-0-	930	2128	71 1	859 3	Y	-0-	-0-		
06	T. A.	1023	-0-	1023	3151	73 1	950 3	Y	-0-	-0-		
07	T. A.	912	-0-	912	4063	58 1	854 3	Y	-0-	-0-		
08	T. A.	706	-0-	706	4769	55 1	651 3	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	642	-0-	642	5411	53 1	589 3	Y	-0-	-0-		

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-		
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-		
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-		
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154
04	3447 R	458	-0-	-2989	-0-	50 1	408 3	Y	-0-	-0-		
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	80 1	725 3	Y	-0-	-0-		
06	927 R	927	-0-	-0-	-0-	86 1	841 3	Y	-0-	-0-		
07	850 R	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 3	Y	-0-	-0-		
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	62 1	550 3	Y	-0-	-0-		
09	660 #	568	-0-	-92	-0-	61 1	507 3	Y	-0-	-0-		

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925
04	T. A.	97	-0-	97	97	8 1	89 3	Y	-0-	-0-		
05	T. A.	120	-0-	120	217	10 1	110 3	Y	-0-	-0-		
06	T. A.	99	-0-	99	316	9 1	90 3	Y	-0-	-0-		
07	T. A.	138	-0-	138	454	10 1	128 3	Y	-0-	-0-		
08	T. A.	26	-0-	26	480	2 1	24 2	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	50	-0-	50	530	3 1	47 2	Y	-0-	-0-		

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097
04	360 #	267	-0-	-93	-0-	27 1	240 3	Y	-0-	-0-		
05	341 #	269	-0-	-72	-0-	25 1	244 3	Y	-0-	-0-		
06	390 #	262	-0-	-128	-0-	24 1	238 3	Y	-0-	-0-		
07	403 #	286	-0-	-117	-0-	23 1	263 3	Y	-0-	-0-		
08	403 #	257	-0-	-146	-0-	23 1	234 3	Y	-0-	-0-		
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	23 1	224 3	Y	-0-	-0-		

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-		
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-	-0-		
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-		
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-		
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-		
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	-0-		

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y	-0-	-0-		
05	124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3		Y	-0-	-0-		
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y	-0-	-0-		
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-	-0-		
08	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-	-0-		
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y	-0-	-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 #	173	-0-	-157	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
05	341 #	132	-0-	-209	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
09	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09	270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	186 3	31 9	Y	28	34 1	6
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	218 3	30 9	Y	27	24 1	9
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197 3	25 9	Y	23	25 1	7
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	214 3	31 9	Y	28	26 1	9
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	194 3	24 9	Y	22	27 1	4
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	174 3	9 9	Y	8	9 1	3

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 #	292	-0-	-248	-0-	30	1	262	3	Y	-0-
05	527 #	328	-0-	-199	-0-	31	1	297	3	Y	-0-
06	420 #	311	-0-	-109	-0-	28	1	283	3	Y	-0-
07	372 #	347	-0-	-25	-0-	28	1	319	3	Y	-0-
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-
*09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355			
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-
05	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-
06	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-
07	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143			
04	T. A.	196	-0-	196	1781	20	1	166	3	Y	9
						10	9				10
05	2242 R	461	-0-	-1781	-0-	45	1	402	3	Y	13
						14	9				10
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	18
						20	9				20
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	22
						24	9				23
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	23	1	204	3	Y	15
						17	9				13
09	420 #	333	-0-	-87	-0-	35	1	284	3	Y	13
						14	9				13

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219			
04	651 R	99	-0-	-552	-0-	8	1	91	3	Y	-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667			
04	420 #	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-
07	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-
09	480 #	342	-0-	-138	-0-	342	3			Y	-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292			
04	T. A.	148	-0-	148	148	21	1	127	3	Y	-0-
05	T. A.	226	-0-	226	374	29	1	197	3	Y	-0-
06	T. A.	215	-0-	215	589	26	1	189	3	Y	-0-
07	T. A.	223	-0-	223	812	23	1	200	3	Y	-0-
08	T. A.	205	-0-	205	1017	26	1	179	3	Y	-0-
09	T. A.	177	-0-	177	1194	24	1	153	3	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS				WELL #: 724	RRCID -> 140789	COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7691	- 8251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1137 R	108	-0-	-1029	-0-	12 1	96 3	Y	-0-	-0-	
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	27 1	248 3	Y	-0-	-0-	
06		341 R	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y	-0-	-0-	
07		349 R	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	Y	-0-	-0-	
08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	Y	-0-	-0-	
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	22 1	177 3	Y	-0-	-0-	

GLASS				WELL #: 924	RRCID -> 140790	COMPL. DATE 12/11/1985	TOTAL DEPTH 8394	PERF. 7816	- 8313			
04		4076 R	613	-0-	-3463	-0-	68 1	545 3	Y	-0-	-0-	
05		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	107 1	963 3	Y	-0-	-0-	
06		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	920 3	Y	-0-	-0-	
07		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	92 1	971 3	Y	-0-	-0-	
08		994 R	994	-0-	-0-	-0-	101 1	893 3	Y	-0-	-0-	
09		822 R	822	-0-	-0-	-0-	89 1	733 3	Y	-0-	-0-	

GRIGSBY				WELL #: 1314	RRCID -> 140889	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7797	- 8178			
04		T. A.	212	-0-	212	212	23 1	189 3	Y	-0-	-0-	
05		T. A.	435	-0-	435	647	43 1	392 3	Y	-0-	-0-	
06		T. A.	597	-0-	597	1244	56 1	541 3	Y	-0-	-0-	
07		T. A.	655	-0-	655	1899	56 1	599 3	Y	-0-	-0-	
08		T. A.	501	-0-	501	2400	51 1	450 3	Y	-0-	-0-	
09		T. A.	432	-0-	432	2832	47 1	385 3	Y	-0-	-0-	

GLASS "F"				WELL #: 312	RRCID -> 140890	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7636	- 8136			
04		3713 R	623	-0-	-3090	-0-	50 1	573 3	Y	-0-	-0-	
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 3	Y	-0-	-0-	
06		553 R	553	-0-	-0-	-0-	41 1	512 3	Y	-0-	-0-	
07		549 R	549	-0-	-0-	-0-	36 1	513 3	Y	-0-	-0-	
08		503 R	503	-0-	-0-	-0-	40 1	463 3	Y	-0-	-0-	
09		458 R	458	-0-	-0-	-0-	38 1	420 3	Y	-0-	-0-	

GLASS "F"				WELL #: 612	RRCID -> 140891	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7693	- 8176			
04		1412 R	196	-0-	-1216	-0-	16 1	180 3	Y	-0-	-0-	
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	14 1	171 3	Y	-0-	-0-	
06		180 #	152	-0-	-28	-0-	11 1	141 3	Y	-0-	-0-	
07		186 #	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y	-0-	-0-	
08		186 #	138	-0-	-48	-0-	11 1	127 3	Y	-0-	-0-	
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-	

GLASS -K-				WELL #: 204	RRCID -> 140892	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7795	- 8174			
04		14B DENY	31	-0-	31	31	4 1	27 3	Y	-0-	-0-	
05		14B DENY	33	-0-	33	64	3 1	30 3	Y	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2023

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	426	-0-	426	426	34 1	383 3	Y	8	10 0	2		
05	T. A.	887	-0-	887	1313	67 1	806 3	Y	13	10 0	5		
06	T. A.	738	-0-	738	2051	53 1	664 3	Y	19	21 0	3		
07	T. A.	737	-0-	737	2788	21 9	665 3	Y	24	24 0	3		
08	T. A.	642	-0-	642	3430	46 1	575 3	Y	15	14 0	4		
09	T. A.	557	-0-	557	3987	50 1	498 3	Y	13	13 0	4		
						17 9							
						45 1							
						14 9							

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
04	2824 R	316	-0-	-2508	-0-	34 1	282 3	Y	-0-		-0-		
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	56 1	507 3	Y	-0-		-0-		
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58 1	571 3	Y	-0-		-0-		
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	58 1	625 3	Y	-0-		-0-		
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	55 1	488 3	Y	-0-		-0-		
09	540 #	461	-0-	-79	-0-	50 1	411 3	Y	-0-		-0-		

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	183 3	6 9	Y	5	6 1	1		
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4	4 1	1		
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	67 3	4 9	Y	4	4 1	1		
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	72 3	6 9	Y	5	4 1	2		
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	69 3	6 9	Y	5	5 1	2		
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	67 3	3 9	Y	3	4 1	1		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	T. A.	399	-0-	399	399	43	1	352	3	Y	4 9 1	2
05	T. A.	317	-0-	317	716	36	1	278	3	Y	3	5
06	T. A.	402	-0-	402	1118	40	1	359	3	Y	3	8
07	T. A.	373	-0-	373	1491	35	1	334	3	Y	4 9 1	3
08	T. A.	516	-0-	516	2007	50	1	463	3	Y	3	6
09	T. A.	423	-0-	423	2430	47	1	372	3	Y	4	10

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
04	1274 R	127	-0-	-1147	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-	-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-	-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-	-0-
09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105		
04	2127 R	324	-0-	-1803	-0-	26	1	298	3	Y	-0-	-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-	-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	Y	-0-	-0-
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	18	1	194	3	Y	-0-	-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770		
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-	-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-	-0-
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-	-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	256 3	2 9	Y	2		6
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	302 3	1 9	Y	1		7
06	360 #	239	-0-	-121	-0-	239 3		Y	-0-	3 1	4
07	372 #	331	-0-	-41	-0-	330 3	1 9	Y	1		5
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	317 3	6 9	Y	5	6 1	4
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	262 3	2 9	Y	2		6

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438	
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-		-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502	
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
06	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		-0-
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-		-0-
08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-		-0-
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-		-0-	
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		-0-	
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-	
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-	
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-	
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429			
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-		-0-	
05	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3		Y	-0-		-0-	
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	274	3		Y	-0-		-0-	
07	403 #	269	-0-	-134	-0-	269	3		Y	-0-		-0-	
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3		Y	-0-		-0-	
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376			
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3		Y	-0-		-0-	
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-		-0-	
06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3		Y	-0-		-0-	
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-		-0-	
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-		-0-	
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-	

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028			
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-		-0-	
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-	
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-		-0-	
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		-0-	
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-	
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296			
04	570 #	550	-0-	-20	-0-	544	3	6 9	Y	5	6 1	1	
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	575	3	4 9	Y	4	4 1	1	
06	600 #	508	-0-	-92	-0-	504	3	4 9	Y	4	4 1	1	
07	620 #	604	-0-	-16	-0-	598	3	6 9	Y	5	4 1	2	
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	438	3	6 9	Y	5	5 1	2	
09	570 #	425	-0-	-145	-0-	422	3	3 9	Y	3	4 1	1	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234								
04	T. A.	408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	306	-0-	306	714	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	317	-0-	317	1031	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	255	-0-	255	1286	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	241	-0-	241	1527	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	166	-0-	166	1693	14	1	152	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890								
04	T. A.	250	-0-	250	250	19	1	225	3	Y	5	6	0			1
05	T. A.	255	-0-	255	505	19	1	226	3	Y	9	7	0			3
06	T. A.	198	-0-	198	703	13	1	172	3	Y	12	13	0			2
07	T. A.	236	-0-	236	939	14	1	205	3	Y	15	15	0			2
08	T. A.	629	-0-	629	1568	49	1	569	3	Y	10	9	0			3
09	T. A.	468	-0-	468	2036	38	1	429	3	Y	1	4	0			-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	148857	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	T. A.	80	-0-	80	80	8 1	71 3	Y	1	1 0	-0-	
05	T. A.	106	-0-	106	186	10 1	96 3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	103	-0-	103	289	9 1	93 3	Y	1	1 0	-0-	
07	T. A.	117	-0-	117	406	1 9	106 3	Y	2	2 0	-0-	
08	T. A.	112	-0-	112	518	2 9	101 3	Y	1	1 0	-0-	
09	T. A.	98	-0-	98	616	1 9	88 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID ->	148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
04	T. A.	3	-0-	3	3	2 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
05	T. A.	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	4	-0-	4	10	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
07	T. A.	6	-0-	6	16	4 3	2 9	Y	2	2 0	-0-	
08	T. A.	4	-0-	4	20	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
09	T. A.	4	-0-	4	24	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A
04	300 #	220	-0-	-80	-0-	22 1	198 3	Y	-0-		-0-	
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	18 1	172 3	Y	-0-		-0-	
06	240 #	178	-0-	-62	-0-	16 1	162 3	Y	-0-		-0-	
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	-0-		-0-	
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	17 1	175 3	Y	-0-		-0-	
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	15 1	153 3	Y	-0-		-0-	

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	21 1	191 3	Y	-0-		-0-	
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	Y	-0-		-0-	
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	Y	-0-		-0-	
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-		-0-	
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 3	Y	-0-		-0-	
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	24 1	236 3	Y	-0-		-0-	

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
04	T. A.	127	-0-	127	787	7 1	109 2	Y	-0-		-0-	
05	962 R	175	-0-	-787	-0-	11 4	155 2	Y	-0-		-0-	
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 4	178 2	Y	-0-		-0-	
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		-0-	
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	15 4	295 2	Y	-0-		-0-	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y	-0-		-0-	
						12 4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	378	-0-	378	2300	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	2615 R	315	-0-	-2300	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
04	T. A.	248	-0-	248	1512	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
05	1623 R	111	-0-	-1512	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
07	217 #	130	-0-	-87	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	240 #	136	-0-	-104	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
04	T. A.	231	-0-	231	1385	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
05	1706 R	321	-0-	-1385	-0-	18	1	284	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	4	3	1	1
						16	4	4	9					
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	6	6	1	1
						19	4	7	9					
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	7	7	1	1
						15	4	8	9					
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
04	T. A.	236	-0-	236	236	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	T. A.	322	-0-	322	558	18	1	285	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
06	T. A.	383	-0-	383	941	23	1	331	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
07	T. A.	460	-0-	460	1401	26	1	414	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
08	T. A.	578	-0-	578	1979	32	1	520	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
09	T. A.	451	-0-	451	2430	24	1	406	2	Y	-0-			-0-
						21	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	89 R	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	77	-0-	77	142	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	68	-0-	68	210	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	87	-0-	87	297	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	83	-0-	83	380	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	44	-0-	44	424	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

04	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	94	-0-	94	185	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	88	-0-	88	273	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	111	-0-	111	384	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	131	-0-	131	515	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	T. A.	98	-0-	98	613	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

04	T. A.	89	-0-	89	89	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	85	-0-	85	174	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	78	-0-	78	252	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	73	-0-	73	325	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	85	-0-	85	410	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	T. A.	72	-0-	72	482	4	1	68	2	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

04	T. A.	68	-0-	68	68	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	76	-0-	76	144	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	73	-0-	73	217	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	169	-0-	169	386	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	219	-0-	219	605	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	T. A.	149	-0-	149	754	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

04	T. A.	148	-0-	148	148	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	133	-0-	133	281	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	131	-0-	131	412	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	178	-0-	178	590	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	203	-0-	203	793	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	T. A.	151	-0-	151	944	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	T. A.	174	-0-	174	174	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	T. A.	202	-0-	202	376	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	194	-0-	194	570	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	263	-0-	263	833	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	302	-0-	302	1135	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	T. A.	224	-0-	224	1359	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

04	T. A.	157	-0-	157	157	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	196	-0-	196	353	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	197	-0-	197	550	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	284	-0-	284	834	16	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	309	-0-	309	1143	18	1	289	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	T. A.	250	-0-	250	1393	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	163	-0-	163	163	10 1 4 4	149 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	194	-0-	194	357	12 1 1 4	181 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	204	-0-	204	561	13 1 1 4	190 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	323	-0-	323	884	19 1	304 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	323	-0-	323	1207	19 1 3 4	301 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	235	-0-	235	1442	13 1 1 4	221 2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
04	T. A.	156	-0-	156	156	9 1 4 4	143 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	205	-0-	205	361	12 1 1 4	192 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	320	-0-	320	681	20 1 2 4	298 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	431	-0-	431	1112	25 1	406 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	449	-0-	449	1561	26 1 4 4	419 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	327	-0-	327	1888	18 1 2 4	307 2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A		
04	T. A.	22	-0-	22	22	1 1 11 9	10 2	Y	10	11 1		1
05	T. A.	26	-0-	26	48	1 1 11 9	14 2	Y	10	9 1		2
06	T. A.	32	-0-	32	80	1 1 9 9	22 2	Y	8	7 1		3
07	T. A.	43	-0-	43	123	2 1 12 9	29 2	Y	11	12 1		2
08	T. A.	47	-0-	47	170	2 1 15 9	30 2	Y	14	13 1		3
09	T. A.	46	-0-	46	216	1 1 23 9	22 2	Y	21	21 1		3
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A						
04	T. A.	192	-0-	192	192	11	1	166	2	Y	10	11	1			1
05	T. A.	249	-0-	249	441	14	1	223	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.	382	-0-	382	823	24	1	346	2	Y	8	7	1			3
07	T. A.	512	-0-	512	1335	29	1	471	2	Y	11	12	1			2
08	T. A.	535	-0-	535	1870	30	1	486	2	Y	14	13	1			3
09	T. A.	402	-0-	402	2272	21	1	356	2	Y	21	21	1			3
STERLING "L" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A						
04	T. A.	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	293	-0-	293	329	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	253	-0-	253	582	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	379	-0-	379	961	33	1	340	3	Y	5	5	0			-0-
08	T. A.	359	-0-	359	1320	35	1	322	3	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.	530	-0-	530	1850	49	1	480	3	Y	1	1	0			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
04	T. A.	635	-0-	635	635	49	1	563	2	Y	5	5	1			1
05	T. A.	654	-0-	654	1289	53	1	589	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.	647	-0-	647	1936	54	1	586	2	Y	3	5	1			-0-
07	T. A.	836	-0-	836	2772	63	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	907	-0-	907	3679	67	1	831	2	Y	4	2	1			2
09	T. A.	763	-0-	763	4442	58	1	692	2	Y	8	8	1			2
FOSTER CONGRER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400						
04	T. A.	49	-0-	49	49	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	135	-0-	135	184	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	122	-0-	122	306	122	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	135	-0-	135	441	135	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	209	-0-	209	650	209	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	200	-0-	200	850	200	3			Y	-0-					-0-
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822						
04	270 #	140	-0-	-130	-0-	129	3	11	9	Y	10					44
05	279 #	165	-0-	-114	-0-	156	3	9	9	Y	8					52
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	123	3	9	9	Y	8	26	1			34
07	279 #	145	-0-	-134	-0-	135	3	10	9	Y	9					43
08	767 R	767	-0-	-0-	-0-	724	3	43	9	Y	39	50	1			32
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	Y	13					45

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. PRICE 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888						
04		360 #	228	-0-	-132	-0-	220 3	8 9	Y		7					28
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y		5					33
06		390 #	295	-0-	-95	-0-	291 3	4 9	Y		4	16	1			21
07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	411 3	7 9	Y		6					27
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	417 3	26 9	Y		24	31	1			20
09		390 #	341	-0-	-49	-0-	332 3	9 9	Y		8					28
		STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
04		T. A.	124	-0-	124	124	13 1	100 3	Y		10	9	0			4
05		T. A.	193	-0-	193	317	11 9	156 3	Y		18	16	0			6
06		T. A.	158	-0-	158	475	20 9	120 3	Y		23	24	0			5
07		T. A.	183	-0-	183	658	13 1	133 3	Y		34	36	0			3
08		T. A.	170	-0-	170	828	25 9	132 3	Y		22	20	0			5
09		T. A.	161	-0-	161	989	14 1	129 3	Y		17	15	0			7
		STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149778	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	129	-0-	129	129	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	235	-0-	235	364	23	1	211	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	T. A.	202	-0-	202	566	20	1	182	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	305	-0-	305	871	27	1	272	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	T. A.	287	-0-	287	1158	28	1	257	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	T. A.	424	-0-	424	1582	39	1	384	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
STERLING 'L' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149779	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	N/A		
04	T. A.	16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	N/A		
04	T. A.	16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A		
04	T. A.	16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149787	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A		
04	T. A.	53	-0-	53	53	6	1	44	3	Y	3	5	0	-0-
						3	9							
05	T. A.	72	-0-	72	125	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	73	-0-	73	198	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	91	-0-	91	289	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	68	-0-	68	357	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	71	-0-	71	428	7	1	64	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.		322	-0-	322	322	40 1	282 3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.		413	-0-	413	735	48 1	365 3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.		56	-0-	56	791	6 1	50 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	791			Y	-0-		-0-	
08	T. A.		477	-0-	477	1268	28 1	445 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.		400	-0-	400	1668	22 1	376 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
							2 4						

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A			
04	T. A.		266	-0-	266	266	33 1	233 3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.		341	-0-	341	607	40 1	301 3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.		46	-0-	46	653	5 1	41 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	653			Y	-0-		-0-	
08	T. A.		343	-0-	343	996	20 1	320 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.		287	-0-	287	1283	3 4						
							16 1	270 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
04	T. A.		164	-0-	164	164	13 1	147 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.		168	-0-	168	332	4 4						
06	T. A.		189	-0-	189	521	14 1	154 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.		417	-0-	417	938	16 1	172 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.		374	-0-	374	1312	1 4						
09	T. A.		172	-0-	172	1484	31 1	386 2	Y	-0-		-0-	
							28 1	344 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
							13 1	158 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
04	904 R	904	-0-	-0-	-0-	70	1	804 2	Y	5	5 1	1	
05	930 #	904	-0-	-26	-0-	24	4	6 9					
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	74	1	817 2	Y	10	9 1	2	
07	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	2	4	11 9					
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	830 2	Y	8	8 1	2	
09	900 #	420	-0-	-480	-0-	5	4	9 9					
						98	1	1210 2	Y	8	9 1	1	
						1	4	9 9					
						96	1	1200 2	Y	5	4 1	2	
						7	4	6 9					
						31	1	381 2	Y	2	4 1	-0-	
						6	4	2 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	75	-0-	75	75	9	1 66 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	70	-0-	70	145	8	1 62 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	15	-0-	15	160	2	1 13 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-		-0-
08	T. A.	163	-0-	163	323	9	1 153 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	144	-0-	144	467	8	1 135 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
						1	4				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
04	T. A.	282	-0-	282	282	34	1 248 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	264	-0-	264	546	31	1 233 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	55	-0-	55	601	6	1 49 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	601			Y	-0-		-0-
08	T. A.	614	-0-	614	1215	36	1 573 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	541	-0-	541	1756	5	4 30 1	Y	-0-		-0-
						3	4				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A			
04	T. A.	30	-0-	30	30	4	1 26 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	28	-0-	28	58	3	1 25 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	6	-0-	6	64	1	1 5 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
08	T. A.	66	-0-	66	130	4	1 61 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	57	-0-	57	187	1	4 3 1	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
04	T. A.	392	-0-	392	392	47	1 339 3	Y	5	4 0	1
05	T. A.	327	-0-	327	719	6	9 38 1	Y	-0-	1 0	-0-
06	T. A.	65	-0-	65	784	7	1 57 3	Y	1	1 0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	784	1	9	Y	1	1 0	-0-
08	T. A.	511	-0-	511	1295	30	1 476 2	Y	1	1 1	-0-
09	T. A.	450	-0-	450	1745	4	4 422 2	Y	1	1 1	-0-
						2	4 1 9				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
04	T. A.	148	-0-	148	148	18	1 130 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	138	-0-	138	286	16	1 122 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	28	-0-	28	314	3	1 25 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	314			Y	-0-		-0-
08	T. A.	322	-0-	322	636	19	1 300 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	283	-0-	283	919	3	4 16 1	Y	-0-		-0-
						1	4				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	145	-0-	145	301	17	1	128	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	30	-0-	30	331	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-	-0-
08	T. A.	339	-0-	339	670	20	1	316	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	297	-0-	297	967	16	1	280	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
						1	4					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149807	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
04	T. A.	112	-0-	112	112	14	1	98	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	112	-0-	112	224	13	1	99	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	24	-0-	24	248	3	1	21	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-	-0-
08	T. A.	266	-0-	266	514	15	1	249	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	235	-0-	235	749	2	4					
						13	1	221	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149808	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8040 - 8420
04	T. A.	505	-0-	505	505	61	1	444	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	472	-0-	472	977	55	1	417	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	98	-0-	98	1075	11	1	87	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1075					Y	-0-	-0-
08	T. A.	134	-0-	134	1209	8	1	125	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	118	-0-	118	1327	1	4					
						6	1	111	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7431 - 7842
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GLASS		WELL #:		324	RRCID ->	150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
04	5260 R	789	-0-	-4471	-0-	89	1	700	3	Y	-0-	-0-
05	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1301	3	Y	-0-	-0-
06	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	Y	-0-	-0-
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	114	1	1203	3	Y	-0-	-0-
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	3	Y	-0-	-0-
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	112	1	919	3	Y	-0-	-0-
GLASS		WELL #:		424	RRCID ->	150622	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
04	1592 R	196	-0-	-1396	-0-	21	1	175	3	Y	-0-	-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-	-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-	-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-	-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	3	Y	-0-	-0-
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	22	1	183	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1357 R	197	-0-	-1160	-0-	21	1	176	3	Y	-0-				-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-				-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-				-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-				-0-
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-				-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
04	360 #	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	3	Y	-0-				-0-
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-				-0-
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	Y	-0-				-0-
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	3	Y	-0-				-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	Y	-0-				-0-
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	49	1	403	3	Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
04	450 #	241	-0-	-209	-0-	18	1	211	2	Y	5	7	1		-0-
						6	4	6	9						
05	403 #	229	-0-	-174	-0-	18	1	203	2	Y	6	6	1		-0-
						1	4	7	9						
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-				-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	15	1	178	2	Y	4	1	1		3
						4	9								

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859					
04	T. A.	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	51	-0-	51	89	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	49	-0-	49	138	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	55	-0-	55	193	4	1	51	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	54	-0-	54	247	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	46	-0-	46	293	4	1	42	3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918					
04	450 #	205	-0-	-245	-0-	21	1	184	3	Y	-0-				-0-
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	Y	-0-				-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-				-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-				-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-				-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	63	-0-	63	63	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	62	-0-	62	125	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	66	-0-	66	191	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	98	-0-	98	289	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	123	-0-	123	412	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	T. A.	85	-0-	85	497	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
04	T. A.	231	-0-	231	231	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	T. A.	255	-0-	255	486	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	266	-0-	266	752	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	T. A.	387	-0-	387	1139	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	466	-0-	466	1605	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	T. A.	322	-0-	322	1927	18	1	302	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
04	T. A.	73	-0-	73	73	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	84	-0-	84	157	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	89	-0-	89	246	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	129	-0-	129	375	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	157	-0-	157	532	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	T. A.	109	-0-	109	641	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
04	T. A.	110	-0-	110	110	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	T. A.	128	-0-	128	238	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	122	-0-	122	360	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	166	-0-	166	526	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	188	-0-	188	714	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	T. A.	140	-0-	140	854	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A					
04	T. A.	184	-0-	184	184	14	1	165	2	Y	-0-						-0-
						5	4										
05	T. A.	191	-0-	191	375	16	1	175	2	Y	-0-						-0-
06	T. A.	207	-0-	207	582	17	1	189	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
07	T. A.	272	-0-	272	854	20	1	252	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.	290	-0-	290	1144	22	1	267	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
09	T. A.	206	-0-	206	1350	16	1	189	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
STERLING -R- FEE				WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A					
04	T. A.	172	-0-	172	172	13	1	154	2	Y	-0-						-0-
						5	4										
05	T. A.	174	-0-	174	346	14	1	160	2	Y	-0-						-0-
06	T. A.	173	-0-	173	519	15	1	157	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
07	T. A.	225	-0-	225	744	17	1	208	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.	240	-0-	240	984	18	1	221	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
09	T. A.	40	-0-	40	1024	3	1	37	2	Y	-0-						-0-
ALLEIN				WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A					
04	T. A.	253	-0-	253	253	32	1	221	3	Y	-0-						-0-
05	T. A.	254	-0-	254	507	30	1	224	3	Y	-0-						-0-
06	T. A.	49	-0-	49	556	5	1	44	3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-						-0-
08	T. A.	29	-0-	29	585	3	1	26	3	Y	-0-						-0-
09	T. A.	94	-0-	94	679	9	1	85	3	Y	-0-						-0-
WESTBROOK 8				WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A					
04	T. A.	424	-0-	424	424	417	3	7	9	Y	6	8	1				7
05	T. A.	479	-0-	479	903	476	3	3	9	Y	3						10
06	T. A.	483	-0-	483	1386	481	3	2	9	Y	2	7	1				5
07	T. A.	411	-0-	411	1797	411	3			Y	-0-						5
08	T. A.	400	-0-	400	2197	400	3			Y	-0-	5	1				-0-
09	T. A.	350	-0-	350	2547	350	3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	260	-0-	260	260	31	1	221	3	Y	7	8	0	2
05	T. A.	245	-0-	245	505	28	1	206	3	Y	10	8	0	4
06	T. A.	63	-0-	63	568	11	9	40	3	Y	16	17	0	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	568	5	1			Y	25	25	0	3
08	T. A.	102	-0-	102	670	7	1	76	3	Y	17	16	0	4
09	T. A.	271	-0-	271	941	19	9	229	3	Y	16	15	0	5
						18	9							

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A					
04	T. A.	26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	73	-0-	73	99	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	82	-0-	82	181	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	80	-0-	80	261	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	60	-0-	60	321	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	374	6	1	47	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
04	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	13	-0-	13	20	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	11	-0-	11	31	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	9	-0-	9	40	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	47	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	53	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	166	-0-	166	166	18	1	145	3	Y	3	3	0	1
05	T. A.	327	-0-	327	493	32	1	291	3	Y	4	3	0	2
06	T. A.	318	-0-	318	811	30	1	281	3	Y	6	7	0	1
07	T. A.	350	-0-	350	1161	30	1	311	3	Y	8	8	0	1
08	T. A.	339	-0-	339	1500	33	1	302	3	Y	4	4	0	1
09	T. A.	414	-0-	414	1914	38	1	373	3	Y	3	4	0	-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
04	T. A.	287	-0-	287	287	30	1	247	3	Y	9	11	0	2
05	T. A.	592	-0-	592	879	57	1	520	3	Y	14	11	0	5
06	T. A.	645	-0-	645	1524	58	1	564	3	Y	21	22	0	4
07	T. A.	614	-0-	614	2138	50	1	538	3	Y	24	25	0	3
08	T. A.	467	-0-	467	2605	45	1	404	3	Y	16	15	0	4
09	T. A.	405	-0-	405	3010	42	1	346	3	Y	15	14	0	5

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A					
04	T. A.	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	69	-0-	69	153	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	70	-0-	70	223	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	92	-0-	92	315	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	118	-0-	118	433	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	92	-0-	92	525	10	1	82	3	Y	-0-			-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-			-0-
*09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	226	-0-	-53	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
04	T. A.	162	-0-	162	162	10 1	148 2	Y	-0-	-0-	
						4 4					
05	T. A.	150	-0-	150	312	9 1	140 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
06	T. A.	136	-0-	136	448	9 1	126 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
07	T. A.	187	-0-	187	635	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	228	-0-	228	863	13 1	213 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
09	T. A.	170	-0-	170	1033	9 1	160 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
04	T. A.	153	-0-	153	153	14 1	119 3	Y	18	22 0	5
						20 9					
05	T. A.	379	-0-	379	532	32 1	314 3	Y	30	24 0	11
						33 9					
06	T. A.	327	-0-	327	859	26 1	259 3	Y	38	47 0	2
						42 9					
07	T. A.	296	-0-	296	1155	22 1	259 3	Y	14	15 0	1
						15 9					
08	T. A.	321	-0-	321	1476	29 1	288 3	Y	4	4 0	1
						4 9					
09	T. A.	330	-0-	330	1806	30 1	296 3	Y	4	4 0	1
						4 9					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 154773	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8004 - 8467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.		520	-0-	520	520	62 1	452 3	Y	5	4 0	1
05	T. A.		288	-0-	288	808	6 9	254 3	Y	-0-	1 0	-0-
06	T. A.		47	-0-	47	855	34 1	42 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	855	5 1		Y	-0-		-0-
08	T. A.		530	-0-	530	1385	31 1	494 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		466	-0-	466	1851	5 4	438 2	Y	-0-		-0-
							26 1					
							2 4					

STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7871 - 8320	
04	T. A.		162	-0-	162	162	20 1	142 3	Y	-0-	-0-	
05	T. A.		207	-0-	207	369	6 9	183 3	Y	-0-	-0-	
06	T. A.		28	-0-	28	397	34 1	25 3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	397	3 1		Y	-0-	-0-	
08	T. A.		480	-0-	480	877	28 1	448 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.		403	-0-	403	1280	4 4	379 2	Y	-0-	-0-	
							22 1					
							2 4					

STERLING "O" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 - 8287	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		12	RRCID -> 155144	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7883 - 8322	
04	T. A.		165	-0-	165	165	20 1	145 3	Y	-0-	-0-	
05	T. A.		155	-0-	155	320	18 1	137 3	Y	-0-	-0-	
06	T. A.		32	-0-	32	352	3 1	29 3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-	-0-	
08	T. A.		360	-0-	360	712	21 1	336 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.		317	-0-	317	1029	3 4	298 2	Y	-0-	-0-	
							17 1					
							2 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 155145	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7888 - 8291	
04	T. A.		104	-0-	104	104	13 1	91 3	Y	-0-	-0-	
05	T. A.		97	-0-	97	201	11 1	86 3	Y	-0-	-0-	
06	T. A.		20	-0-	20	221	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-	-0-	
08	T. A.		226	-0-	226	447	13 1	211 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.		199	-0-	199	646	2 4	187 2	Y	-0-	-0-	
							11 1					
							1 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		5	RRCID -> 155857	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 8115	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752		
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	21
05	465 #	368	-0-	-97	-0-	366	3	2	9	Y	2	23
06	450 #	251	-0-	-199	-0-	249	3	2	9	Y	2	12
07	465 #	339	-0-	-126	-0-	337	3	2	9	Y	2	14
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	340	3	11	9	Y	10	8
09	450 #	284	-0-	-166	-0-	281	3	3	9	Y	3	11

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676		
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-	-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809		
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	11
05	372 #	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2	13
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	249	3	1	9	Y	1	8
07	372 #	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	Y	3	11
08	372 #	350	-0-	-22	-0-	340	3	10	9	Y	9	8
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	275	3	3	9	Y	3	11

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	248	-0-	248	248	27	1	212	3	Y	8	7	0	3
05	T. A.	382	-0-	382	630	36	1	331	3	Y	14	12	0	5
06	T. A.	300	-0-	300	930	27	1	254	3	Y	17	18	0	4
07	T. A.	338	-0-	338	1268	19	9	283	3	Y	25	27	0	2
08	T. A.	331	-0-	331	1599	27	1	281	3	Y	17	15	0	4
09	T. A.	311	-0-	311	1910	19	9	269	3	Y	13	12	0	5
						28	1							
						14	9							

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996						
04	T. A.	153	-0-	153	153	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	175	-0-	175	328	4	4	164	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	169	-0-	169	497	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	229	-0-	229	726	1	4	216	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	261	-0-	261	987	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	195	-0-	195	1182	15	1	183	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
						11	1							
						1	4							

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342						
04	T. A.	182	-0-	182	182	22	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	234	-0-	234	416	27	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	31	-0-	31	447	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-			-0-
08	T. A.	327	-0-	327	774	19	1	305	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	274	-0-	274	1048	3	4	258	2	Y	-0-			-0-
						15	1							
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947 -	8360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	T. A.		276	-0-	276	276	34 1	242 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.		354	-0-	354	630	42 1	312 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.		48	-0-	48	678	5 1	43 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	678			Y	-0-		-0-
08	T. A.		336	-0-	336	1014	19 1	314 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		282	-0-	282	1296	3 4	266 2	Y	-0-		-0-
							1 4					

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830 -	8330
04	T. A.		200	-0-	200	200	25 1	175 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.		235	-0-	235	435	28 1	207 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.		27	-0-	27	462	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	462			Y	-0-		-0-
08	T. A.		314	-0-	314	776	18 1	293 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		263	-0-	263	1039	3 4	248 2	Y	-0-		-0-
							1 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1	RRCID ->	160020	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608 -	8088
04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	71 1	807 2	27 1	Y	30	27 1	3
						22 4	33 9					
05	822 R	822	-0-	-0-	-0-	66 1	728 2	25 1	Y	24	25 1	2
						2 4	26 9					
06	912 R	912	-0-	-0-	-0-	76 1	816 2	9 1	Y	12	9 1	5
						7 4	13 9					
07	979 R	979	-0-	-0-	-0-	72 1	887 2	19 1	Y	17	19 1	3
						1 4	19 9					
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	65 1	809 2	10 1	Y	13	10 1	6
						5 4	14 9					
09	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	77 1	914 2	13 1	Y	10	13 1	3
						5 4	11 9					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10	RRCID ->	160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7595 -	8046
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	16 1	192 2		Y	-0-		-0-
						5 4						
05	279 #	161	-0-	-118	-0-	13 1	148 2		Y	-0-		-0-
06	270 #	177	-0-	-93	-0-	15 1	161 2		Y	-0-		-0-
						1 4						
07	279 #	189	-0-	-90	-0-	14 1	175 2		Y	-0-		-0-
08	279 #	202	-0-	-77	-0-	15 1	186 2		Y	-0-		-0-
						1 4						
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	50 1	600 2		Y	-0-		-0-
						3 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	160022	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7278 -	7892
04	690 #	226	-0-	-464	-0-	23 1	203 3	1 0	Y	-0-	1 0	-0-
05	465 #	325	-0-	-140	-0-	30 1	295 3		Y	-0-		-0-
06	450 #	217	-0-	-233	-0-	20 1	197 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	224	-0-	-241	-0-	17 1	207 3		Y	-0-		-0-
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	19 1	191 3		Y	-0-		-0-
09	300 #	281	-0-	-19	-0-	25 1	256 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	311	-0-	311	311	38	1	273	3	Y	-0-
05	T. A.	231	-0-	231	542	27	1	204	3	Y	-0-
06	T. A.	16	-0-	16	558	2	1	14	3	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-
08	T. A.	265	-0-	265	823	15	1	248	2	Y	-0-
09	T. A.	223	-0-	223	1046	12	1	210	2	Y	-0-
						2	4				
						1	4				
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	10	1	156	2	Y	-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	4	4	174	2	Y	-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	1	4	176	2	Y	-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	1	4	259	2	Y	-0-
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-
						16	1				
						2	4				
						12	1				
						1	4				
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025	
04	T. A.	105	-0-	105	598	6	1	90	2	Y	-0-
05	703 R	105	-0-	-598	-0-	9	4	93	2	Y	-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	5	4	147	2	Y	-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-
						7	4				
						7	1				
						6	4				
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	2	4	72	2	Y	-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	1	4	115	2	Y	-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-
						1	4				
						5	1				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		234	-0-	234	234	29 1	205 3	Y		-0-			-0-
05	T. A.		220	-0-	220	454	26 1	194 3	Y		-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	468	2 1	12 3	Y		-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	468			Y		-0-			-0-
08	T. A.		250	-0-	250	718	14 1	234 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.		211	-0-	211	929	2 4	198 2	Y		-0-			-0-
							1 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844				
04	480 #		275	-0-	-205	-0-	28 1	246 3	Y		1	1 0		-0-
05	496 #		366	-0-	-130	-0-	1 9	332 3	Y		-0-			-0-
06	480 #		354	-0-	-126	-0-	34 1	322 3	Y		-0-			-0-
07	399 R		399	-0-	-0-	-0-	32 1	367 3	Y		1	1 0		-0-
08	384 R		384	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	Y		-0-			-0-
09	360 #		336	-0-	-24	-0-	1 9	304 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270				
04	T. A.		179	-0-	179	179	22 1	157 3	Y		-0-			-0-
05	T. A.		231	-0-	231	410	27 1	204 3	Y		-0-			-0-
06	T. A.		33	-0-	33	443	4 1	29 3	Y		-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	443			Y		-0-			-0-
08	T. A.		292	-0-	292	735	17 1	273 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.		212	-0-	212	947	2 4	199 2	Y		-0-			-0-
							1 4							

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599						
04	354 R		354	-0-	-0-	-0-	29 1	323 3	Y		2	3 1		2
05	217 #		134	-0-	-83	-0-	2 9	123 3	Y		1			3
06	270 #		232	-0-	-38	-0-	10 1	211 3	Y		1	2 1		2
07	347 R		347	-0-	-0-	-0-	20 1	321 3	Y		2			4
08	310 #		97	-0-	-213	-0-	1 9	83 2	Y		8	10 1		2
09	300 #		24	-0-	-276	-0-	24 1	21 2	Y		1	3 1		-0-
							9 9	1 9						
							1 4							

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738						
04	T. A.		175	-0-	175	1156	175 3		Y		-0-			13
05	1327 R		171	-0-	-1156	-0-	171 3		Y		-0-			13
06	133 R		133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y		-0-			13
07	186 #		179	-0-	-7	-0-	179 3		Y		-0-			13
08	186 #		181	-0-	-5	-0-	181 3		Y		-0-			13
09	180 #		150	-0-	-30	-0-	150 3		Y		-0-			13

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2				11
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2				13
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	93	3	1	9	Y	1	6	1		8
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	112	3	3	9	Y	3				11
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	113	3	10	9	Y	9	12	1		8
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	94	3	3	9	Y	3				11

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
04	390 #	240	-0-	-150	-0-	234	3	6	9	Y	5				22
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4				26
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	363	3	4	9	Y	4	13	1		17
07	465 #	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5				22
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426	3	21	9	Y	19	25	1		16
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	342	3	8	9	Y	7				23

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712					
04	T. A.	103	-0-	103	1107	103	3			Y	-0-				-0-
05	1282 R	175	-0-	-1107	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681					
04	T. A.	314	-0-	314	1046	314	3			Y	-0-				25
05	1198 R	152	-0-	-1046	-0-	152	3			Y	-0-				25
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				25
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-				25
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-				25
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-				25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633					
04	T. A.	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-				34
05	T. A.	158	-0-	158	264	158	3			Y	-0-				34
06	T. A.	116	-0-	116	380	116	3			Y	-0-				34
07	T. A.	157	-0-	157	537	157	3			Y	-0-				34
08	T. A.	159	-0-	159	696	159	3			Y	-0-				34
09	T. A.	131	-0-	131	827	131	3			Y	-0-				34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716					
04	T. A.	286	-0-	286	2146	286	3			Y	-0-				57
05	2458 R	312	-0-	-2146	-0-	312	3			Y	-0-				57
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				57
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-				57
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				57
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-				57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7342 - 7813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	656	-0-	656	3478	648 3	8 9	Y	7			11
05		3885 R	407	-0-	-3478	-0-	401 3	6 9	Y	5			16
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	249 3	6 9	Y	5	5 1		16
07		558 #	343	-0-	-215	-0-	336 3	7 9	Y	6			22
*08		787 R	787	-0-	-0-	-0-	779 3	8 9	Y	7	29 1		-0-
*09		660 #	604	-0-	-56	-0-	603 3	1 9	Y	1			1

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7617 - 7740	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7541 - 7692	
04		T. A.	257	-0-	257	2127	249 3	8 9	Y	7			11
05		2444 R	317	-0-	-2127	-0-	311 3	6 9	Y	5			16
06		239 R	239	-0-	-0-	-0-	233 3	6 9	Y	5	5 1		16
*07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	334 3	7 9	Y	6			22
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	322 3	26 9	Y	24	31 1		20
09		300 #	267	-0-	-33	-0-	258 3	9 9	Y	8			28

STERLING "E" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	170179	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7574 - 8070	
04		T. A.	158	-0-	158	158	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
05		T. A.	218	-0-	218	376	12 1	193 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
06		T. A.	241	-0-	241	617	14 1	209 2	Y	-0-			-0-
							18 4						
07		T. A.	282	-0-	282	899	16 1	254 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
08		T. A.	362	-0-	362	1261	20 1	326 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
09		T. A.	284	-0-	284	1545	15 1	256 2	Y	-0-			-0-
							13 4						

STERLING "F" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7450 - 8025	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "G" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 170182	COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7648	- 8010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	54	-0-	54	54	3 1	50 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
05	T. A.	66	-0-	66	120	4 1	62 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	72	-0-	72	192	5 1	66 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
07	T. A.	102	-0-	102	294	6 1	96 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	116	-0-	116	410	7 1	108 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
09	T. A.	79	-0-	79	489	4 1	75 2	Y	-0-		-0-	
STERLING "G" FEE				WELL #: 5	RRCID -> 170183	COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7688	- 8054	
04	T. A.	37	-0-	37	37	2 1	34 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
05	T. A.	45	-0-	45	82	3 1	42 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	44	-0-	44	126	3 1	41 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	65	-0-	65	191	4 1	61 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	81	-0-	81	272	5 1	75 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
09	T. A.	55	-0-	55	327	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	
STERLING "G" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 170185	COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7648	- 7984	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING "J" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 170188	COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7510	- 7908	
04	T. A.	41	-0-	41	41	2 1	30 2	Y	7	8 1	-0-	
						1 4	8 9					
05	T. A.	66	-0-	66	107	3 1	53 2	Y	9	8 1	1	
						10 9						
06	T. A.	88	-0-	88	195	5 1	73 2	Y	8	7 1	2	
						1 4	9 9					
07	T. A.	111	-0-	111	306	6 1	96 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
08	T. A.	131	-0-	131	437	7 1	114 2	Y	8	7 1	2	
						1 4	9 9					
09	T. A.	96	-0-	96	533	5 1	83 2	Y	7	8 1	1	
						8 9						
BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 8	RRCID -> 170199	COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7681	- 8060	
04	960 #	685	-0-	-275	-0-	53 1	614 2	Y	-0-		-0-	
						18 4						
05	992 #	517	-0-	-475	-0-	43 1	473 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
06	960 #	613	-0-	-347	-0-	51 1	556 2	Y	1		1	
						5 4	1 9					
07	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	78 1	959 2	Y	9	8 1	2	
						1 4	10 9					
08	992 #	561	-0-	-431	-0-	40 1	515 2	Y	4	4 1	2	
						2 4	4 9					
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	53 1	636 2	Y	4	5 1	1	
						2 4	4 9					

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		478 R	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	Y	2			2
								2	9							

 REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

04		T. A.	328	-0-	328	1569		328	3		Y	-0-				5
05		1815 R	246	-0-	-1569	-0-		246	3		Y	-0-				5
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3		Y	-0-				5
07		248 #	224	-0-	-24	-0-		224	3		Y	-0-				5
08		341 #	226	-0-	-115	-0-		226	3		Y	-0-				5
09		330 #	187	-0-	-143	-0-		187	3		Y	-0-				5

 REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

04		T. A.	166	-0-	166	1928		165	3	1	9	Y	1			14
05		2226 R	298	-0-	-1928	-0-		297	3	1	9	Y	1			15
06		240 R	240	-0-	-0-	-0-		239	3	1	9	Y	1	9	1	7
07		341 #	338	-0-	-3	-0-		337	3	1	9	Y	1			8
*08		347 R	347	-0-	-0-	-0-		341	3	6	9	Y	5	6	1	7
*09		300 #	274	-0-	-26	-0-		272	3	2	9	Y	2			9

 WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

04		824 R	824	-0-	-0-	-0-		824	3		Y	-0-				18
05		601 R	601	-0-	-0-	-0-		601	3		Y	-0-				18
06		608 R	608	-0-	-0-	-0-		608	3		Y	-0-				18
07		643 R	643	-0-	-0-	-0-		643	3		Y	-0-				18
08		635 R	635	-0-	-0-	-0-		635	3		Y	-0-				18
09		556 R	556	-0-	-0-	-0-		556	3		Y	-0-				18

 RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

04		543 R	543	-0-	-0-	-0-		543	3		Y	-0-				-0-
05		459 R	459	-0-	-0-	-0-		459	3		Y	-0-				-0-
06		446 R	446	-0-	-0-	-0-		446	3		Y	-0-				-0-
07		472 R	472	-0-	-0-	-0-		472	3		Y	-0-				-0-
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-		466	3		Y	-0-				-0-
09		420 #	408	-0-	-12	-0-		408	3		Y	-0-				-0-

 ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

04		T. A.	145	-0-	145	145		18	1	127	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	98	-0-	98	243		12	1	86	3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	16	-0-	16	259		2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	259						Y	-0-			-0-
08		T. A.	19	-0-	19	278		2	1	17	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	62	-0-	62	340		6	1	56	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	1134 R	134	-0-	-1000	-0-	14 1	120 3	Y	-0-						-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	28 1	256 3	Y	-0-						-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 3	Y	-0-						-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 3	Y	-0-						-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	25 1	222 3	Y	-0-						-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	23 1	190 3	Y	-0-						-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196					
04	360 #	316	-0-	-44	-0-	35 1	281 3	Y	-0-						-0-
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	58 1	527 3	Y	-0-						-0-
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	49 1	473 3	Y	-0-						-0-
07	434 #	383	-0-	-51	-0-	33 1	350 3	Y	-0-						-0-
08	434 #	399	-0-	-35	-0-	41 1	358 3	Y	-0-						-0-
09	480 #	383	-0-	-97	-0-	42 1	341 3	Y	-0-						-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996							
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-						-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-						-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-						-0-
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-						-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-						-0-
09	420 #	392	-0-	-28	-0-	392 3		Y	-0-						-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155							
04	210 #	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-						-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-						-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-						-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-						-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-						-0-
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-						-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008							
04	420 #	410	-0-	-10	-0-	410 3		Y	-0-						-0-
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-						-0-
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468 3		Y	-0-						-0-
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-						-0-
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-						-0-
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474 3		Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	545	-0-	545	894	38 1	445 2	Y	44	41	1		5
						14 4	48 9						
05	14B2 EXT	498	-0-	498	1392	37 1	408 2	Y	47	45	1		7
						1 4	52 9						
06	14B2 EXT	683	-0-	683	2075	54 1	584 2	Y	36	35	1		8
						5 4	40 9						
07	14B2 EXT	763	-0-	763	2838	54 1	663 2	Y	41	41	1		8
						1 4	45 9						
08	14B2 EXT	786	-0-	786	3624	55 1	684 2	Y	39	38	1		9
						4 4	43 9						
09	14B2 EXT	522	-0-	522	4146	37 1	439 2	Y	39	41	1		7
						3 4	43 9						

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086			
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-				-0-
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-				-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-				-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-				-0-
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-				-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
04	690 #	375	-0-	-315	-0-	40 1	323 3	Y	11	14	0		3
						12 9							
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	68 1	616 3	Y	19	15	0		7
						21 9							
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	63 1	608 3	Y	28	30	0		5
						31 9							
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	62 1	661 3	Y	33	34	0		4
						36 9							
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	64 1	564 3	Y	22	20	0		6
						24 9							
*09	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	136 1	1117 3	Y	9	14	0		1
						10 9							

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023													

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
04	540 #	528	-0-	-12	-0-	58 1	462 3	Y	7	8	0		2
						8 9							
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	94 1	850 3	Y	10	8	0		4
						11 9							
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	86 1	824 3	Y	16	17	0		3
						18 9							
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	75 1	791 3	Y	18	19	0		2
						20 9							
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	75 1	657 3	Y	14	11	0		5
						15 9							
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	69 1	565 3	Y	20	20	0		5
						22 9							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 #	301	-0-	-29	-0-	33 1	268 3	Y	-0-				-0-
05		490 R	490	-0-	-0-	-0-	49 1	441 3	Y	-0-				-0-
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	57 1	552 3	Y	-0-				-0-
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	-0-				-0-
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	46 1	406 3	Y	-0-				-0-
09		450 #	365	-0-	-85	-0-	40 1	325 3	Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203				
04		T. A.	239	-0-	239	1917	26 1	206 3	Y	6	6 0			1
05		2371 R	454	-0-	-1917	-0-	44 1	400 3	Y	9	7 0			3
06		533 R	533	-0-	-0-	-0-	10 9	471 3	Y	12	13 0			2
07		434 R	434	-0-	-0-	-0-	49 1	382 3	Y	15	15 0			2
08		310 #	182	-0-	-128	-0-	13 9	153 3	Y	10	9 0			3
09		450 #	198	-0-	-252	-0-	35 1	168 3	Y	8	8 0			3
							17 9							
							18 1							
							11 9							
							21 1							
							9 9							

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199				
04		T. A.	249	-0-	249	1887	27 1	218 3	Y	4	3 0			1
05		2254 R	367	-0-	-1887	-0-	4 9	327 3	Y	4	3 0			2
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	36 1	315 3	Y	6	7 0			1
07		454 R	454	-0-	-0-	-0-	4 9	406 3	Y	8	8 0			1
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	32 1	328 3	Y	4	4 0			1
09		360 #	288	-0-	-72	-0-	7 9	253 3	Y	4	4 0			1
							39 1							
							9 9							
							37 1							
							4 9							
							31 1							
							4 9							

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132				
04		2152 R	308	-0-	-1844	-0-	24 1	284 3	Y	-0-				-0-
05		317 R	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-				-0-
06		270 #	260	-0-	-10	-0-	19 1	241 3	Y	-0-				-0-
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	17 1	242 3	Y	-0-				-0-
08		310 #	237	-0-	-73	-0-	19 1	218 3	Y	-0-				-0-
09		300 #	215	-0-	-85	-0-	18 1	197 3	Y	-0-				-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID ->	176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7258 - 7582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	273	-0-	273	273	27	1	242	3	Y	4	9 1 2
05	T. A.	209	-0-	209	482	21	1	185	3	Y	3	5
06	T. A.	260	-0-	260	742	23	1	234	3	Y	3	8
07	T. A.	270	-0-	270	1012	23	1	243	3	Y	4	9 1 3
08	T. A.	360	-0-	360	1372	32	1	325	3	Y	3	6
09	T. A.	350	-0-	350	1722	36	1	311	3	Y	3	9

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID ->	176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7512 - 7906
04	T. A.	96	-0-	96	96	11	1	85	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	183	-0-	183	279	18	1	165	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	171	-0-	171	450	17	1	154	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	187	-0-	187	637	17	1	170	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	138	-0-	138	775	14	1	124	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	131	-0-	131	906	12	1	119	3	Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #:		530	RRCID ->	177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7492 - 8038
04	330 #	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	Y	-0-	-0-
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	3	Y	-0-	-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-	-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-	-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #:		1330	RRCID ->	177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7436 - 8119
04	T. A.	232	-0-	232	232	24	1	208	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	415	-0-	415	647	39	1	376	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	211	-0-	211	858	19	1	192	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	242	-0-	242	1100	19	1	223	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	231	-0-	231	1331	21	1	210	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	220	-0-	220	1551	20	1	200	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177005	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7753 - 8294
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		374	-0-	374	374	29 1	339 3	Y	5	6 0					1
05	T. A.		290	-0-	290	664	6 9	22 1	258 3	Y	9	7 0				3
06	T. A.		243	-0-	243	907	10 9	17 1	213 3	Y	12	13 0				2
07	T. A.		245	-0-	245	1152	13 9	15 1	213 3	Y	15	15 0				2
08	T. A.		216	-0-	216	1368	17 9	16 1	189 3	Y	10	9 0				3
09	T. A.		192	-0-	192	1560	11 9	15 1	168 3	Y	8	8 0				3
							9 9									

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998				
04	T. A.		247	-0-	247	247	25 1	222 3	Y	-0-						-0-
05	T. A.		162	-0-	162	409	17 1	145 3	Y	-0-						-0-
06	T. A.		205	-0-	205	614	19 1	186 3	Y	-0-						-0-
07	T. A.		207	-0-	207	821	18 1	189 3	Y	-0-						-0-
08	T. A.		264	-0-	264	1085	24 1	240 3	Y	-0-						-0-
09	T. A.		204	-0-	204	1289	21 1	183 3	Y	-0-						-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821						
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481 3	2 9	Y	2	3 1						2
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	438 3	1 9	Y	1							3
06	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442 3	1 9	Y	1	2 1						2
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468 3	2 9	Y	2							4
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462 3	2 9	Y	2	4 1						2
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y	1							3

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
04	810 #	743	-0-	-67	-0-	45 1	676 2	Y	2	2 1						-0-
05	837 #	783	-0-	-54	-0-	20 4	2 9									
06	780 #	497	-0-	-283	-0-	48 1	729 2	Y	2	1 1						1
07	806 #	419	-0-	-387	-0-	4 4	2 9									
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	31 1	464 2	Y	-0-	1 1						-0-
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	2 4	2 9									
						24 1	392 2	Y	2	1 1						1
						1 4	2 9									
						18 1	276 2	Y	1	2 1						-0-
						2 4	1 9									
						40 1	679 2	Y	4	3 1						1
						4 4	4 9									

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	594	3	21	9	Y	19	23 1	4
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	3	10	9	Y	9	13 1	-0-
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-		-0-
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-		-0-
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-		-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-		-0-
FOSTER, R. W. 15													
		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOSTER, R. W. 15													
		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686			
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	4 1	3
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1		4
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3 1	3
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2		5
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	6 1	2
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2		4
FOSTER, R. W. 15													
		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699			
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-		-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-		-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-		-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-		-0-
RW FOSTER 16													
		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	131	-0-	131	-0-	131	3			Y	-0-		-0-
06	T. A.	147	-0-	147	-0-	278	3			Y	-0-		-0-
07	T. A.	155	-0-	155	-0-	433	3			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	153	-0-	153	-0-	586	3			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	-0-	720	3			Y	-0-		-0-
WESTBROOK 27													
		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WESTBROOK 21													
		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884			
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-		-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437					
04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4			51
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1			52
06	990	#	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-			52
07	1023	#	974	-0-	-49	-0-	973	3	1	9	N	1			53
08	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1			54
09	990	#	913	-0-	-77	-0-	911	3	2	9	N	2			56

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575					
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			-0-
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
07	991	R	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	Y	4			4
08	983	R	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	8	1	11
09	870	R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	Y	8			19

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576					
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003					
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	40	1	8
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	27	1	10
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	111	3	31	9	Y	28	30	1	8
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	120	3	36	9	Y	33	30	1	11
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	129	3	32	9	Y	29	32	1	8
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	Y	15	18	1	5

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #: 6		RRCID -> 203714	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7666	-		8108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	164	-0-	164	164	10 1 4 4	150 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	137	-0-	137	301	8 1 1 4	128 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	111	-0-	111	412	7 1 1 4	103 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	148	-0-	148	560	9 1	139 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	171	-0-	171	731	10 1 1 4	160 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	139	-0-	139	870	8 1 1 4	130 2	Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7495	-		7608	
04	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	119 1 24 9	970 3	Y	22	40 1	12
05	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	117 1 12 9	991 3	Y	11		23
06	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	107 1 9 9	965 3	Y	8	19 1	12
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	104 1 10 9	1003 3	Y	9	14 1	7
08	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	112 1 4 9	959 3	Y	4		11
09	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	122 1 12 9	1039 3	Y	11		22

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7542	-		8024	
04	T. A.	326	-0-	326	326	17 1 26 4	271 2	Y	11	13 1	1
05	T. A.	409	-0-	409	735	22 1 22 4	345 2 20 9	Y	18	17 1	2
06	T. A.	261	-0-	261	996	16 1 17 4	221 2 7 9	Y	6	5 1	3
07	T. A.	501	-0-	501	1497	27 1 21 4	442 2 11 9	Y	10	12 1	1
08	T. A.	620	-0-	620	2117	34 1 27 4	551 2 8 9	Y	7	6 1	2
09	T. A.	484	-0-	484	2601	25 1 22 4	429 2 8 9	Y	7	8 1	1

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7704	-		8047	
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	496 2	Y	4	3 1	1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	677	-0-	677	677	72	1	588	3	Y	15	27	1	8
05	T. A.	706	-0-	706	1383	17	9	73	1	Y	9			17
06	T. A.	721	-0-	721	2104	10	9	71	1	Y	9	14	1	12
07	T. A.	686	-0-	686	2790	10	9	64	1	Y	9	14	1	7
08	T. A.	694	-0-	694	3484	72	1	618	3	Y	4			11
09	T. A.	705	-0-	705	4189	4	9	73	1	Y	9			20
						10	9							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	12	1	5
05	1116 #	974	-0-	-142	-0-	973	3	1	9	Y	1			6
06	1080 #	900	-0-	-180	-0-	899	3	1	9	Y	1			7
07	1116 #	943	-0-	-173	-0-	939	3	4	9	Y	4			11
08	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	3	6	9	Y	5			16
09	990 #	847	-0-	-143	-0-	841	3	6	9	Y	5			21

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4	5	1	5
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1			6
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	5	1	4
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4	9	Y	4			8
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	458	3	4	9	Y	4	9	1	3
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3			6

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
04	390 #	229	-0-	-161	-0-	26	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	Y	-0-			-0-
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799	WELL #:		1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8137 - 8459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	T. A.		771	-0-	771	771	65 1	706 3	Y	-0-					10
05	T. A.		609	-0-	609	1380	46 1	563 3	Y	-0-					10
06	T. A.		706	-0-	706	2086	51 1	655 3	Y	-0-					10
07	T. A.		702	-0-	702	2788	45 1	657 3	Y	-0-					10
08	T. A.		488	-0-	488	3276	37 1	440 3	Y	10	7 0				13
							11 9								
09	T. A.		432	-0-	432	3708	35 1	395 3	Y	2	5 0				10
							2 9								

WESTBROOK				WELL #:	908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7324 - 7410		
04	T. A.		324	-0-	324	324	317 3	7 9	Y	6	8 1				7
05	T. A.		504	-0-	504	828	501 3	3 9	Y	3					10
06	T. A.		518	-0-	518	1346	514 3	4 9	Y	4	7 1				7
07	T. A.		503	-0-	503	1849	497 3	6 9	Y	5					12
08	T. A.		364	-0-	364	2213	358 3	6 9	Y	5	13 1				4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2213			Y	4					8

WESTBROOK 5				WELL #:	7	RRCID ->	213737	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	6971 - 7043		
04	T. A.		991	-0-	991	991	981 3	10 9	Y	9	11 1				10
05	T. A.		1043	-0-	1043	2034	1040 3	3 9	Y	3					13
06	T. A.		1081	-0-	1081	3115	1074 3	7 9	Y	6	10 1				9
07	T. A.		1051	-0-	1051	4166	1043 3	8 9	Y	7					16
08	T. A.		523	-0-	523	4689	523 3		Y	-0-	16 1				-0-
09	T. A.		717	-0-	717	5406	717 3		Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	15	RRCID ->	213820	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7222 - 7536		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE				WELL #:	12	RRCID ->	213821	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7634 - 8038		
04	T. A.		207	-0-	207	207	12 1	190 2	Y	-0-					-0-
							5 4								
05	T. A.		166	-0-	166	373	10 1	155 2	Y	-0-					-0-
							1 4								
06	T. A.		172	-0-	172	545	11 1	160 2	Y	-0-					-0-
							1 4								
07	T. A.		233	-0-	233	778	13 1	220 2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	1024	14 1	230 2	Y	-0-					-0-
							2 4								
09	T. A.		165	-0-	165	1189	9 1	155 2	Y	-0-					-0-
							1 4								

BARBEE, E.E. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	213966	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7878		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	357	-0-	357	2151	20 1	307 2	Y	-0-			-0-
05	2480 R	329	-0-	-2151	-0-	30 4	290 2	Y	-0-			-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	19 1	255 2	Y	-0-			-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	20 4	300 2	Y	4	3 1		1
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	17 1	404 2	Y	7	6 1		2
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 4	319 2	Y	7	8 1		1
						14 4	8 9					
						19 1	8 9					
						17 4						

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424				
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	537 3	4 9	N	4			49
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	N	1			50
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543 3		N	-0-			50
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	554 3	1 9	N	1			51
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	513 3	1 9	N	1			52
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	492 3		N	-0-			52

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515				
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	N	3			33
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			33
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			33
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	N	1			34
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			34
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	516 3	1 9	N	1			35

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242				
04	563 R	563	-0-	-0-	-0-	537 3	26 9	Y	24	29 1		5
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	675 3	24 9	Y	22	20 1		7
06	682 R	682	-0-	-0-	-0-	668 3	14 9	Y	13	17 1		3
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	663 3	17 9	Y	15	13 1		5
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1143 3	18 9	Y	16	15 1		6
09	690 #	366	-0-	-324	-0-	351 3	15 9	Y	14	15 1		5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7724 -	8163
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	T. A.	346	-0-	346	346	345 3	1 9	Y	1				25
05	T. A.	410	-0-	410	756	409 3	1 9	Y	1				26
06	T. A.	379	-0-	379	1135	377 3	2 9	Y	2				28
07	T. A.	432	-0-	432	1567	424 3	8 9	Y	7	31 1			4
08	T. A.	343	-0-	343	1910	342 3	1 9	Y	1				5
09	T. A.	370	-0-	370	2280	370 3		Y	-0-				5

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7744 -	7940
04	T. A.	346	-0-	346	346	345 3	1 9	Y	1				25
05	T. A.	390	-0-	390	736	389 3	1 9	Y	1				26
06	T. A.	355	-0-	355	1091	353 3	2 9	Y	2				28
07	T. A.	419	-0-	419	1510	411 3	8 9	Y	7	31 1			4
08	T. A.	347	-0-	347	1857	346 3	1 9	Y	1				5
09	T. A.	396	-0-	396	2253	396 3		Y	-0-				5

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7730 -	8180
04	T. A.	1294	-0-	1294	1294	1292 3	2 9	Y	2				78
05	T. A.	1336	-0-	1336	2630	1332 3	4 9	Y	4				82
06	T. A.	1240	-0-	1240	3870	1233 3	7 9	Y	6				88
07	T. A.	1433	-0-	1433	5303	1409 3	24 9	Y	22	98 1			12
08	T. A.	1169	-0-	1169	6472	1167 3	2 9	Y	2				14
09	T. A.	1180	-0-	1180	7652	1179 3	1 9	Y	1				15

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 -	7368
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 -	8117
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-				-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-				-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-				-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-				-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-				-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 -	8177
04	T. A.	259	-0-	259	259	259 3		Y	-0-	2 1			-0-
05	T. A.	258	-0-	258	517	257 3	1 9	Y	1				1
06	T. A.	250	-0-	250	767	250 3		Y	-0-				1
07	T. A.	254	-0-	254	1021	252 3	2 9	Y	2				3
08	T. A.	253	-0-	253	1274	251 3	2 9	Y	2				5
09	T. A.	244	-0-	244	1518	242 3	2 9	Y	2				7

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 -	8217
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80 3		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	134	54 3		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	152	18 3		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	175	23 3		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	200	25 3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	231	31 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 - 8093				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 - 7928				
04		300 #	268	-0-	-32	-0-	259	3	9	9	Y	8	19	1		10
05		310 #	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2				12
06		300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2				14
07		310 #	250	-0-	-60	-0-	247	3	3	9	Y	3				17
08		279 #	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	Y	3				20
09		270 #	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3				23

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195				
04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
07		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
08		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 - 8060				
04		T. A.	285	-0-	285	1712	22	1	256	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
05		1928 R	216	-0-	-1712	-0-	18	1	197	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
07		585 R	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
08		406 R	406	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
09		323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-				-0-
							2	4								

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7444 - 7992				
04		T. A.	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-				-0-
05		T. A.	62	-0-	62	98	6	1	56	3	Y	-0-				-0-
06		T. A.	53	-0-	53	151	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	65	-0-	65	216	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
08		T. A.	71	-0-	71	287	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
09		T. A.	82	-0-	82	369	8	1	74	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-				-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-				-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-				-0-
08	124 #	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
04	1803 R	193	-0-	-1610	-0-	193	2			Y	-0-				52
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-				52
06	270 #	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-				52
07	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-				52
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1				53
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				53

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	5	7	1		-0-
						16	4	6	9						
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	7	6	1		1
						2	4	8	9						
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	56	1	606	2	Y	1	2	1		-0-
						5	4	1	9						
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	52	1	638	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	589 #	586	-0-	-3	-0-	43	1	540	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	570 #	253	-0-	-317	-0-	18	1	230	2	Y	2	2	1		-0-
						3	4	2	9						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	44 1	683 2	11 9	Y	10	10 1		1
05	919 R	919	-0-	-0-	-0-	16 4	853 2	8 9	Y	7	7 1		1
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	4 4	810 2	6 9	Y	5	5 1		1
07	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2	13 9	Y	12	11 1		2
08	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1 4	992 2	8 9	Y	7	7 1		2
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	61 1	830 2	12 9	Y	11	12 1		1
						7 4							
						49 1							
						3 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940			
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	18 1	164 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	15 1	145 3	13 1	Y	-0-			-0-
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	13 1	133 3	13 1	Y	-0-			-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	14 1	Y	-0-			-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 3	13 1	Y	-0-			-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946			
04	T. A.	169	-0-	169	169	17 1	152 3	22 1	Y	-0-			-0-
05	T. A.	239	-0-	239	408	22 1	217 3	21 1	Y	-0-			-0-
06	T. A.	229	-0-	229	637	21 1	208 3	19 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.	238	-0-	238	875	19 1	219 3	20 1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	228	-0-	228	1103	20 1	208 3	18 1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	199	-0-	199	1302	18 1	181 3		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898			
04	T. A.	305	-0-	305	305	31 1	274 3	38 1	Y	-0-			-0-
05	T. A.	407	-0-	407	712	38 1	369 3	35 1	Y	-0-			-0-
06	T. A.	393	-0-	393	1105	35 1	358 3	35 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.	444	-0-	444	1549	35 1	409 3	38 1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	427	-0-	427	1976	38 1	389 3	34 1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	373	-0-	373	2349	34 1	339 3		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	134	-0-	134	134	12 1	122 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	117	-0-	117	251	11 1	106 3		Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452			
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	58 1	668 3	43 1	Y	-0-			-0-
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	43 1	522 3	37 1	Y	-0-			-0-
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 3	35 1	Y	-0-			-0-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	35 1	517 3	34 1	Y	-0-			-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	34 1	Y	-0-			-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	674	-0-	674	674	53 1	621 3	Y	-0-		97
05	T. A.	598	-0-	598	1272	45 1	553 3	Y	-0-		97
06	T. A.	418	-0-	418	1690	31 1	387 3	Y	-0-		97
07	T. A.	583	-0-	583	2273	38 1	541 3	Y	4		101
						4 9					
08	T. A.	464	-0-	464	2737	36 1	427 3	Y	1		102
						1 9					
09	T. A.	497	-0-	497	3234	40 1	445 3	Y	11		113
						12 9					

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791			
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9	Y	3		46
05	403 #	242	-0-	-161	-0-	235 3	7 9	Y	6		52
06	540 #	217	-0-	-323	-0-	194 3	23 9	Y	21		73
07	558 #	181	-0-	-377	-0-	174 3	7 9	Y	6	66 1	13
08	558 #	175	-0-	-383	-0-	169 3	6 9	Y	5		18
09	540 #	192	-0-	-348	-0-	178 3	14 9	Y	13		31

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355			
04	T. A.	258	-0-	258	258	255 3	3 9	Y	3		24
05	T. A.	249	-0-	249	507	245 3	4 9	Y	4		28
06	T. A.	237	-0-	237	744	225 3	12 9	Y	11		39
07	T. A.	166	-0-	166	910	163 3	3 9	Y	3	35 1	7
08	T. A.	185	-0-	185	1095	184 3	1 9	Y	1		8
09	T. A.	280	-0-	280	1375	278 3	2 9	Y	2		10

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442			
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666 3	4 9	Y	4		33
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	Y	1		34
06	480 #	202	-0-	-278	-0-	202 3		Y	-0-		34
07	496 #	244	-0-	-252	-0-	244 3		Y	-0-	34 1	-0-
08	496 #	237	-0-	-259	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
09	480 #	232	-0-	-248	-0-	232 3		Y	-0-		-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630			
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	139	-0-	139	139	14	1	110	3	Y	14	13	0	4
05	T. A.	194	-0-	194	333	15	9	164	3	Y	11	13	0	2
06	T. A.	191	-0-	191	524	12	9	165	3	Y	7	9	0	-0-
07	T. A.	235	-0-	235	759	18	1	206	3	Y	8	8	0	-0-
08	T. A.	173	-0-	173	932	8	9	152	3	Y	4	2	0	2
09	T. A.	193	-0-	193	1125	20	1	160	3	Y	15	14	0	3
						17	9							

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	127	3	26	9	Y	24	29	1	5
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	98	3	24	9	Y	22	20	1	7
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	Y	19	21	1	5
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	96	3	26	9	Y	24	21	1	8
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	92	3	26	9	Y	24	23	1	9
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	90	3	22	9	Y	20	22	1	7

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
04	T. A.	399	-0-	399	2448	22	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	2824 R	376	-0-	-2448	-0-	33	4	332	2	Y	-0-			-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	997 R	997	-0-	-0-	-0-	23	4	903	2	Y	-0-			-0-
08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	28	4	380	2	Y	-0-			-0-
						55	1							
						39	4							
						30	1							
						24	4							
						22	1							
						20	4							

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
04	T. A.	244	-0-	244	1730	244	2			Y	-0-			36
05	1981 R	251	-0-	-1730	-0-	251	2			Y	-0-			36
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			36
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			36
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			36
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1			37

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
04	T. A.	314	-0-	314	2179	314	2			Y	-0-			36
05	2502 R	323	-0-	-2179	-0-	323	2			Y	-0-			36
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			36
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			36
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			36
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1			37

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	480 #	281	-0-	-199	-0-	28 1	252 3	Y	1	1 0	4
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	1 9	340 3	Y	-0-		4
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	Y	-0-		4
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	33 1	376 3	Y	-0-		4
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-		4
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	35 1	311 3	Y	-0-		4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593	
04	T. A.	103	-0-	103	479	103 3		Y	-0-		45
05	587 R	108	-0-	-479	-0-	108 3		Y	-0-		45
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		45
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		45
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		45
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
04	T. A.	490	-0-	490	2362	490 3		Y	-0-		72
05	2680 R	318	-0-	-2362	-0-	318 3		Y	-0-		72
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		72
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-		72
08	496 #	340	-0-	-156	-0-	340 3		Y	-0-		72
09	480 #	281	-0-	-199	-0-	281 3		Y	-0-		72

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716	
04	T. A.	184	-0-	184	929	184 3		Y	-0-		22
05	1073 R	144	-0-	-929	-0-	144 3		Y	-0-		22
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		22
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-		22
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-		22
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	127	-0-	127	127	10 1	114 2	Y	3		3
						3 9					

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754	
04	T. A.	183	-0-	183	918	183 3		Y	-0-		-0-
05	1014 R	96	-0-	-918	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	399	-0-	399	994	399 3	Y	-0-			9
05		1157 R	163	-0-	-994	-0-	163 3	Y	-0-			9
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			9
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3	Y	-0-			9
08		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3	Y	-0-			9
09		180 #	93	-0-	-87	-0-	93 3	Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578
04		T. A.	97	-0-	97	1077	97 3	Y	-0-			2
05		1203 R	126	-0-	-1077	-0-	126 3	Y	-0-			2
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			2
07		186 #	112	-0-	-74	-0-	112 3	Y	-0-			2
08		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3	Y	-0-			2
09		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3	Y	-0-			2

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734
04		T. A.	150	-0-	150	150	150 3	Y	-0-			8
05		T. A.	125	-0-	125	275	125 3	Y	-0-			8
06		T. A.	83	-0-	83	358	83 3	Y	-0-			8
07		T. A.	112	-0-	112	470	112 3	Y	-0-			8
08		T. A.	114	-0-	114	584	114 3	Y	-0-			8
09		T. A.	90	-0-	90	674	90 3	Y	-0-			8

STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7287 - 7844
04		T. A.	66	-0-	66	66	7 1	58 3	Y	1		1
05		T. A.	118	-0-	118	184	11 1	106 3	Y	1	2 0	-0-
06		T. A.	102	-0-	102	286	10 1	91 3	Y	1	1 0	-0-
07		T. A.	161	-0-	161	447	13 1	136 3	Y	11	10 0	1
08		T. A.	145	-0-	145	592	14 1	129 3	Y	2	3 0	-0-
09		T. A.	215	-0-	215	807	20 1	192 3	Y	3	2 0	1

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897
04		T. A.	123	-0-	123	123	7 1	116 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	116	-0-	116	239	6 1	110 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	86	-0-	86	325	4 1	82 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	91	-0-	91	416	3 1	88 3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	90	-0-	90	506	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	88	-0-	88	594	5 1	83 3	Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894
04		T. A.	97	-0-	97	97	5 1	92 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	90	-0-	90	187	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	86	-0-	86	273	4 1	82 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	91	-0-	91	364	3 1	88 3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	90	-0-	90	454	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	88	-0-	88	542	5 1	83 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	369	-0-	369	369	360	3	9 9	Y	8	78	1	10
05	T. A.	380	-0-	380	749	378	3	2 9	Y	2			12
06	T. A.	339	-0-	339	1088	336	3	3 9	Y	3			15
07	T. A.	355	-0-	355	1443	355	3		Y	-0-			15
08	T. A.	383	-0-	383	1826	381	3	2 9	Y	2			17
09	T. A.	375	-0-	375	2201	374	3	1 9	Y	1			18

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

04	T. A.	63	-0-	63	63	6	1	44 3	Y	12	11	0	3
						13	9						
05	T. A.	83	-0-	83	146	7	1	65 3	Y	10	11	0	2
						11	9						
06	T. A.	79	-0-	79	225	7	1	66 3	Y	5	7	0	-0-
						6	9						
07	T. A.	99	-0-	99	324	8	1	83 3	Y	7	7	0	-0-
						8	9						
08	T. A.	71	-0-	71	395	7	1	61 3	Y	3	2	0	1
						3	9						
09	T. A.	85	-0-	85	480	7	1	64 3	Y	13	11	0	3
						14	9						

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

04	T. A.	93	-0-	93	93	10	1	80 3	Y	3	2	0	1
						3	9						
05	T. A.	163	-0-	163	256	15	1	140 3	Y	7	5	0	3
						8	9						
06	T. A.	145	-0-	145	401	13	1	121 3	Y	10	11	0	2
						11	9						
07	T. A.	194	-0-	194	595	14	1	147 3	Y	30	27	0	5
						33	9						
08	T. A.	209	-0-	209	804	17	1	160 3	Y	29	27	0	7
						32	9						
09	T. A.	233	-0-	233	1037	19	1	185 3	Y	26	28	0	5
						29	9						

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

04	T. A.	244	-0-	244	244	26	1	207 3	Y	10	7	0	4
						11	9						
05	T. A.	431	-0-	431	675	39	1	363 3	Y	26	19	0	11
						29	9						
06	T. A.	395	-0-	395	1070	34	1	314 3	Y	43	46	0	8
						47	9						
07	T. A.	403	-0-	403	1473	31	1	317 3	Y	50	51	0	7
						55	9						
08	T. A.	357	-0-	357	1830	31	1	287 3	Y	35	34	0	8
						39	9						
09	T. A.	412	-0-	412	2242	34	1	334 3	Y	40	39	0	9
						44	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	92	-0-	92	92	10 1	80 3	Y	2	1 0	1
05	T. A.	155	-0-	155	247	15 1	140 3	Y	-0-	1 0	-0-
06	T. A.	134	-0-	134	381	13 1	121 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	117	-0-	117	498	10 1	107 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	89	-0-	89	587	9 1	80 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	103	-0-	103	690	10 1	93 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196	
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	N	-0-		-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-		-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	N	-0-		-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	N	-0-		-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-		-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047	
04	T. A.	99	-0-	99	99	6 1	90 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	40	-0-	40	139	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	44	-0-	44	183	3 1	41 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	65	-0-	65	248	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	85	-0-	85	333	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	58	-0-	58	391	3 1	55 2	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044	
04	T. A.	201	-0-	201	201	11 1	176 2	Y	8	9 1	1
05	T. A.	239	-0-	239	440	14 1	214 2	Y	9	9 1	1
06	T. A.	253	-0-	253	693	16 1	227 2	Y	7	6 1	2
07	T. A.	366	-0-	366	1059	21 1	336 2	Y	8	9 1	1
08	T. A.	439	-0-	439	1498	25 1	400 2	Y	9	8 1	2
09	T. A.	303	-0-	303	1801	16 1	276 2	Y	8	9 1	1

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276	
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	244 3	10 9	N	9		46
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	296 3	7 9	N	6		52
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	N	6		58
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306 3	6 9	N	5		63
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	324 3	43 9	N	39		102
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9	N	11		113

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	708	-0-	708	4723	39 1	658 3	Y	10	10	0		2
05	5492 R	769	-0-	-4723	-0-	11 9	719 3	Y	10	9	0		3
06	779 R	779	-0-	-0-	-0-	36 1	730 3	Y	12	13	0		2
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	13 9	792 3	Y	15	15	0		2
08	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31 1	733 3	Y	10	9	0		3
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	17 9	722 3	Y	8	8	0		3
						39 1							
						11 9							
						39 1							
						11 9							
						36 1							
						13 9							
						31 1							
						17 9							
						39 1							
						11 9							
						41 1							
						9 9							

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416			
04	T. A.	199	-0-	199	199	199 3		Y	-0-				-0-
05	T. A.	319	-0-	319	518	319 3		Y	-0-				-0-
06	T. A.	343	-0-	343	861	343 3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1220	359 3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	355	-0-	355	1575	355 3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	311	-0-	311	1886	311 3		Y	-0-				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114			
04	T. A.	44	-0-	44	44	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	45	-0-	45	89	3 1	42 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	48	-0-	48	137	3 1	45 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	63	-0-	63	200	4 1	59 2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	31	-0-	31	231	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	46	-0-	46	277	3 1	43 2	Y	-0-				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162			
04	720 #	716	-0-	-4	-0-	39 1	618 2	Y	40	39	1		7
05	836 R	836	-0-	-0-	-0-	15 4	746 2	Y	35	38	1		4
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	48 1	39 9	Y	26	24	1		6
07	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	3 4	688 2	Y	39	39	1		6
08	947 R	947	-0-	-0-	-0-	47 1	910 2	Y	12	15	1		3
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9	Y	12	13	1		2
						56 1	43 9						
						1 4	13 9						
						54 1	688 2						
						6 4	13 9						
						40 1	13 9						
						3 4							

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155			
04	267 R	61	-0-	-206	-0-	61 3		Y	-0-				-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-				-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-				-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	121	-0-	121	121	7 1	114 3	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	87	-0-	87	208	4 1	83 3	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	87	-0-	87	295	4 1	82 3	Y	1	1 0	-0-
07	14B DENY	92	-0-	92	387	1 9	88 3	Y	1	1 0	-0-
08	14B DENY	90	-0-	90	477	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	88	-0-	88	565	5 1	83 3	Y	-0-		-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496	
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	21 1	126 3	Y	-0-		-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	Y	-0-		-0-
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3	Y	-0-		-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 3	Y	-0-		-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026	
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-		-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	5 4	165 2	Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	1 4	170 2	Y	-0-		-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	1 4	249 2	Y	-0-		-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	-0-		-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
04	T. A.	108	-0-	108	108	6 1	99 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	124	-0-	124	232	3 4	116 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	120	-0-	120	352	7 1	111 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	162	-0-	162	514	1 4	153 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	185	-0-	185	699	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	137	-0-	137	836	1 4	129 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	39	-0-	39	39	4 1	32 3	3	Y	3	2 0		1
05	14B2 EXT	62	-0-	62	101	3 9	56 3	1	Y	-0-	1 0		-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	154	6 1	48 3	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	219	5 1	59 3	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	290	6 1	64 3	1	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	82	-0-	82	372	7 1	74 3	1	Y	-0-			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048			
04	14B2 EXT	36	-0-	36	36	4 1	32 3	1	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	98	5 1	56 3	1	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	151	6 1	48 3	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	216	5 1	59 3	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	287	6 1	64 3	1	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	82	-0-	82	369	7 1	74 3	1	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942			
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	3 1	42 2	1	Y	10	11 1		1
05	14B2 EXT	71	-0-	71	128	1 4	11 9	1	Y	10	9 1		2
06	14B2 EXT	102	-0-	102	230	4 1	56 2	1	Y	8	7 1		3
07	14B2 EXT	137	-0-	137	367	6 1	86 2	1	Y	11	12 1		2
08	14B2 EXT	145	-0-	145	512	1 4	9 9	1	Y	14	13 1		3
09	14B2 EXT	118	-0-	118	630	7 1	118 2	1	Y	21	21 1		3
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778			
04	T. A.	147	-0-	147	147	8 1	127 2	1	Y	-0-			-0-
05	T. A.	189	-0-	189	336	12 4	167 2	1	Y	-0-			-0-
06	T. A.	52	-0-	52	388	11 4	46 2	1	Y	-0-			-0-
07	T. A.	238	-0-	238	626	3 1	215 2	1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	310	-0-	310	936	3 4	279 2	1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	245	-0-	245	1181	13 1	220 2	1	Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594			
04	14B2 EXT	288	-0-	288	288	10 4		1	Y	-0-			38
05	14B2 EXT	429	-0-	429	717	11 4		1	Y	-0-			38
06	14B2 EXT	332	-0-	332	1049	11 4		1	Y	-0-			38
*07	T. A.	436	-0-	436	1485	3 1		1	Y	-0-			38
08	T. A.	410	-0-	410	1895	3 4		1	Y	-0-			35
09	14B2 EXT	370	-0-	370	2265	10 4		1	Y	-0-			35

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RAY "C"		WELL #:		403	RRCID ->	281788	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7545 - 8052				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	T. A.	251	-0-	251	1677			20	1	231	3	Y	-0-		-0-	
05	1880 R	203	-0-	-1677	-0-			16	1	187	3	Y	-0-		-0-	
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-			13	1	169	3	Y	-0-		-0-	
07	248 #	210	-0-	-38	-0-			14	1	196	3	Y	-0-		-0-	
08	248 #	205	-0-	-43	-0-			16	1	189	3	Y	-0-		-0-	
09	240 #	183	-0-	-57	-0-			15	1	168	3	Y	-0-		-0-	

WESTBROOK -32-				WELL #:	12	RRCID ->	281789	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6935 - 7091			
04	240 #	111	-0-	-129	-0-			96	3	15	9	Y	14	17	1	3
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-			473	3	14	9	Y	13	12	1	4
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-			443	3	13	9	Y	12	13	1	3
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-			473	3	17	9	Y	15	13	1	5
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-			405	3	15	9	Y	14	14	1	5
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-			381	3	13	9	Y	12	13	1	4

L. FOSTER-4-				WELL #:	4	RRCID ->	281790	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7308 - 7620			
04	300 #	203	-0-	-97	-0-			203	3			N	-0-		149	
05	341 #	312	-0-	-29	-0-			312	3			N	-0-		149	
06	330 #	249	-0-	-81	-0-			249	3			N	-0-		149	
07	341 #	337	-0-	-4	-0-			337	3			N	-0-		149	
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-			375	3			N	-0-		149	
09	300 #	275	-0-	-25	-0-			275	3			N	-0-		149	

GLASS F				WELL #:	212	RRCID ->	281792	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7693 - 8146			
04	1234 R	139	-0-	-1095	-0-			11	1	128	3	Y	-0-		-0-	
05	155 #	131	-0-	-24	-0-			10	1	121	3	Y	-0-		-0-	
06	150 #	93	-0-	-57	-0-			7	1	86	3	Y	-0-		-0-	
07	155 #	118	-0-	-37	-0-			8	1	110	3	Y	-0-		-0-	
08	155 #	110	-0-	-45	-0-			9	1	101	3	Y	-0-		-0-	
09	150 #	87	-0-	-63	-0-			7	1	80	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:	812	RRCID ->	281793	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7690 - 8106			
04	2609 R	123	-0-	-2486	-0-			10	1	113	3	Y	-0-		-0-	
05	403 #	66	-0-	-337	-0-			5	1	61	3	Y	-0-		-0-	
06	390 #	54	-0-	-336	-0-			4	1	50	3	Y	-0-		-0-	
07	372 #	54	-0-	-318	-0-			4	1	50	3	Y	-0-		-0-	
08	248 #	49	-0-	-199	-0-			4	1	45	3	Y	-0-		-0-	
09	120 #	45	-0-	-75	-0-			4	1	41	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:	912	RRCID ->	281794	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7739 - 8154			
04	1295 R	182	-0-	-1113	-0-			14	1	168	3	Y	-0-		-0-	
05	186 #	156	-0-	-30	-0-			12	1	144	3	Y	-0-		-0-	
06	180 #	139	-0-	-41	-0-			10	1	129	3	Y	-0-		-0-	
07	186 #	135	-0-	-51	-0-			9	1	126	3	Y	-0-		-0-	
08	186 #	111	-0-	-75	-0-			9	1	102	3	Y	-0-		-0-	
09	180 #	112	-0-	-68	-0-			9	1	103	3	Y	-0-		-0-	

GLASS F				WELL #:	1112	RRCID ->	281795	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7658 - 8121			
04	180 #	147	-0-	-33	-0-			12	1	135	3	Y	-0-		-0-	
05	186 #	140	-0-	-46	-0-			11	1	129	3	Y	-0-		-0-	
06	180 #	114	-0-	-66	-0-			8	1	106	3	Y	-0-		-0-	
07	186 #	113	-0-	-73	-0-			7	1	106	3	Y	-0-		-0-	
08	155 #	104	-0-	-51	-0-			8	1	96	3	Y	-0-		-0-	
09	150 #	95	-0-	-55	-0-			8	1	87	3	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-			-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	262	-0-	-68	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	261	-0-	-80	-0-	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
04	T. A.	146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	544	-0-	544	690	27	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	96	-0-	96	786	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	30	-0-	30	816	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	30	-0-	30	846	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	30	-0-	30	876	2	1	28	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
04	569 R	88	-0-	-481	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648		- 8139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-				-0-	

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636		- 8119					
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	341 #	170	-0-	-171	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	330 #	139	-0-	-191	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	310 #	138	-0-	-172	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	279 #	126	-0-	-153	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	240 #	114	-0-	-126	-0-	9	1	105	3	Y	-0-	-0-				-0-	

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647		- 8156					
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	14	1	159	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	13	1	144	3	Y	-0-	-0-				-0-	

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644		- 8167					
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-				-0-	

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579		- 8085					
04	360 R	58	-0-	-302	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	-0-				-0-	

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627		- 8170					
04	1263 R	183	-0-	-1080	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-	-0-				-0-	

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620		- 8135					
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	24	1	286	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	341 #	252	-0-	-89	-0-	16	1	236	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	341 #	224	-0-	-117	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	330 #	197	-0-	-133	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	T. A.	388	-0-	388	2267		20 1	307 2	31 9	Y	28	31 1			3
05	2624 R	357	-0-	-2267	-0-		18 1	275 2	45 9	Y	41	39 1			5
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-		19 4	242 2	34 9	Y	31	27 1			9
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-		22 4	276 2	26 9	Y	24	29 1			4
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-		17 1	354 2	18 9	Y	16	16 1			4
09	390 #	334	-0-	-56	-0-		17 4	280 2	23 9	Y	21	21 1			4
							15 4								
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094					
04	120 #	89	-0-	-31	-0-		5 1	73 2	9 9	Y	8	8 1			1
05	124 #	99	-0-	-25	-0-		2 4	83 2	11 9	Y	10	9 1			2
06	120 #	97	-0-	-23	-0-		5 1	79 2	12 9	Y	11	10 1			3
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-		1 4	105 2	6 9	Y	16	17 1			2
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-		6 1	100 2	18 9	Y	10	9 1			3
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-		1 4	76 2	5 9	Y	9	11 1			1
							10 9								
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667					
04	210 #	128	-0-	-82	-0-		128 3			N	-0-				38
05	217 #	170	-0-	-47	-0-		170 3			N	-0-				38
06	210 #	124	-0-	-86	-0-		124 3			N	-0-				38
07	217 #	162	-0-	-55	-0-		162 3			N	-0-				38
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159 3			N	-0-				38
09	150 #	131	-0-	-19	-0-		131 3			N	-0-				38
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221					
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-		13 1	138 3	7 9	Y	6	9 1			5
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-		13 1	155 3	6 9	Y	5				10
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-		12 1	121 3	4 9	Y	4	9 1			5
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-		13 1	175 3	7 9	Y	6				11
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-		18 1	159 3	31 9	Y	28	21 0	11 1		7
09	180 #	178	-0-	-2	-0-		16 1	134 3	28 9	Y	25	24 0			8
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333					
04	210 #	173	-0-	-37	-0-		21 1	152 3		Y	-0-				-0-
05	217 #	152	-0-	-65	-0-		18 1	134 3		Y	-0-				-0-
06	180 #	28	-0-	-152	-0-		3 1	25 3		Y	-0-				-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08	186 #	38	-0-	-148	-0-		3 1	35 3		Y	-0-				-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-		8 1	79 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	110	-0-	110	110	12	1	97	3	Y	1	1	0	-0-
05	T. A.	214	-0-	214	324	21	1	192	3	Y	1	1	0	-0-
06	T. A.	271	-0-	271	595	25	1	245	3	Y	1	1	0	-0-
07	T. A.	285	-0-	285	880	24	1	259	3	Y	2	2	0	-0-
08	T. A.	217	-0-	217	1097	22	1	194	3	Y	1	1	0	-0-
09	T. A.	187	-0-	187	1284	20	1	166	3	Y	1	1	0	-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949				
04	T. A.	746	-0-	746	746	63	1	683	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	437	-0-	437	1183	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	230	-0-	230	1413	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	143	-0-	143	1556	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	145	-0-	145	1701	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	135	-0-	135	1836	11	1	124	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728				
04	T. A.	59	-0-	59	428	59	3			Y	-0-			-0-
05	495 R	67	-0-	-428	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777				
05	3626 #	-0-	-0-	-3626	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR	143	-0-	143	143	7	1	136	3	N	-0-			-0-
07	8029 #	151	-0-	-7878	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
08	8029 #	149	-0-	-7880	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
09	7770 #	146	-0-	-7624	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR	230	-0-	230	230	11	1	219	3	N	-0-			-0-
07	472 R	242	-0-	-230	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1562 #	-0-	-0-	-1562	-0-				N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	847	-0-	847	847	61 1	786 3		N	-0-					-0-
07		2201 #	831	-0-	-1370	-0-	53 1	778 3		N	-0-					-0-
*08		2201 #	556	-0-	-1645	-0-	44 1	512 3		N	-0-					-0-
09		2130 #	536	-0-	-1594	-0-	44 1	490 3		N	2	5	0			18
							2	9								

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*05		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-					-0-
06	DELQ	PR	249	-0-	249	249	249 3			Y	-0-					-0-
*07		769 R	520	-0-	-249	-0-	337 3	183 9		Y	166					166
08		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-					166
09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-					166

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	218	-0-	218	218	218 3			N	-0-					-0-
06		0 W	165	-0-	165	383	165 3			N	-0-					-0-
07		0 W	165	-0-	165	548	165 3			N	-0-					-0-
08		0 W	159	-0-	159	707	159 3			N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	707				N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-					-0-
06		270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3			N	-0-					-0-
07		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-					-0-
*08		471 R	471	-0-	-0-	-0-	425 3	46 9		N	42					42
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-					42

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	333	-0-	333	333	333 3			N	-0-					-0-
07		795 R	462	-0-	-333	-0-	462 3			N	-0-					-0-
*08		486 R	486	-0-	-0-	-0-	465 3	21 9		N	19					19
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-					19

REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	166	-0-	166	166	166 3			N	-0-					-0-
07		390 R	224	-0-	-166	-0-	224 3			N	-0-					-0-
*08		236 R	236	-0-	-0-	-0-	227 3	9 9		N	8					8
09		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-					8

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799									
FLINT		WELL #:	524	RRCID ->	295220	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7552 - 7937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		124 #	215	-0-	91	-0-	18 1	197 3	Y	-0-	-0-	
06	DELQ	PR	206	-0-	206	-0-	18 1	188 3	Y	-0-	-0-	
07		490 R	284	-0-	-206	-0-	19 1	265 3	Y	-0-	-0-	
08		153 R	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	-0-	-0-	
09		178 R	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 3	Y	-0-	-0-	

REYNOLDS -3-		WELL #:	2	RRCID ->	295221	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7275 - 7848	
05		248 #	145	-0-	-103	-0-	145 3		Y	-0-	-0-	
06	DELQ	PR	83	-0-	83	-0-	83 3		Y	-0-	-0-	
07		248 #	112	-0-	-136	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
08		248 #	113	-0-	-135	-0-	113 3		Y	-0-	-0-	
09		240 #	94	-0-	-146	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	

FLINT		WELL #:	624	RRCID ->	295223	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7843 - 7956	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	-0-	
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	Y	-0-	-0-	
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	Y	-0-	-0-	

FLINT		WELL #:	724	RRCID ->	295224	COMPL. DATE	10/28/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7628 - 7989	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		325 R	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	Y	-0-	-0-	
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 3	Y	-0-	-0-	
07		353 R	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 3	Y	-0-	-0-	
08		217 #	129	-0-	-88	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-	
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					

FLINT		WELL #:	824	RRCID ->	295225	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7580 - 8025	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		93 #	106	-0-	13	-0-	10 1	96 3	Y	-0-	-0-	
06	DELQ	PR	99	-0-	99	-0-	9 1	90 3	Y	-0-	-0-	
07		235 R	136	-0-	-99	-0-	9 1	127 3	Y	-0-	-0-	
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	-0-	
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	-0-	

REYNOLDS -3-		WELL #:	5	RRCID ->	295226	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7264 - 7326	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
06		270 #	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
*07	DELQ	PR	218	-0-	218	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
*08		445 R	227	-0-	-218	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	151	-0-	151	151	3		N	-0-		-0-
06	0 W	158	-0-	158	309	158	3	N	-0-		-0-
07	0 W	222	-0-	222	531	222	3	N	-0-		-0-
*08	0 W	301	-0-	301	832	255	3	N	42	46 9	42
09	0 W	210	-0-	210	1042	210	3	N	-0-		42

REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718	
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
*07	155 #	142	-0-	-13	-0-	116	3	Y	24	26 9	24
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-		24
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3	Y	-0-		24

REYNOLDS -3-		WELL #: 3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7220 - 7406	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-

FLINT		WELL #: 124		RRCID -> 295271		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7893 - 8010	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023											

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
TERRY, I. W.		WELL #: 107									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES			465526									
FOSTER 18			WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		8
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		8
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		8
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		8
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		8
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		8

FOSTER 18			WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158					
04		120 #	96	-0-	-24	-0-	95	2	1 9 N	1		162
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9 N	1		163
06		120 #	60	-0-	-60	-0-	59	2	1 9 N	1		164
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1 9 N	1		165
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	91	2	1 9 N	1		166
09		111 R	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1 9 N	1		167

FOSTER 18			WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019					
04		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		86
05		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2	Y	-0-		86
06		300 #	105	-0-	-195	-0-	105	2	Y	-0-		86
07		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		86
08		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		86
09		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY			WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283					
04		600 #	544	-0-	-56	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05		589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-		-0-
06		540 #	500	-0-	-40	-0-	500	2	N	-0-		-0-
07		558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-		-0-
08		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY			WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317					
04		390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2	N	-0-		-0-
05		403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-		-0-
06		390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2	N	-0-		-0-
07		403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2	N	-0-		-0-
08		403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-		-0-
09		360 #	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RAYDEN			695567						
FOSTER			WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137 3			-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 3			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3			-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3			-0-
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3			-0-

FOSTER			WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125 - 7804		
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3			141
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3			141
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3			141
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3			141
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3			141
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			141

SIANA OIL & GAS			779259						
FOSTER, R. T. 20			WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STEWART 20			WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				73

BROWNFIELD 14			WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCENTIRE			WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING																
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525																			
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			39								
05	155 #	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			39								
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	30	1	11								
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			11								
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			11								
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			11								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262
04	420 #	123	-0-	-297	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			37								
05	434 #	128	-0-	-306	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			37								
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	29	1	10								
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			10								
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			10								
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					Y	NO RPT			10								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165
04	660 #	299	-0-	-361	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			22								
05	682 #	311	-0-	-371	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			22								
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	17	1	6								
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			6								
08	310 #	171	-0-	-139	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			6								
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					Y	NO RPT			6								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			33								
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			33								
06	390 #	299	-0-	-91	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2	26	1	9								
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			9								
08	527 #	281	-0-	-246	-0-	-0-	281	3			N	-0-			9								
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT			9								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			7								
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			7								
06	240 #	175	-0-	-65	-0-	-0-	175	3			Y	-0-	5	1	2								
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			2								
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			2								
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT			2								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	-0-	335	3			N	-0-			25								
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			25								
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1	19	1	7								
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	3			N	-0-			7								
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	-0-	191	3			N	-0-			7								
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			7								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-			23
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			23
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	-0-	18	1	7
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			7
08	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-			7
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			7

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

04	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-			34
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-			34
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	-0-	26	1	10
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			10
08	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-			10
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			10

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

04	14B2 EXT	49	-0-	49	49	48	3	1	9	N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	2			29
06	14B2 EXT	70	-0-	70	119	70	1			N	-0-			29
07	135 R	16	-0-	-119	-0-	16	1			N	-0-			29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			29

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955								
04	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					123
05	620 #	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5					128
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4					132
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					132
08	620 #	615	-0-	-5	-0-	569	3	46	9	N	42					174
09	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					174

WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000								
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					75
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					75
06	570 #	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					76
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	324	3	14	9	Y	13	89	1			-0-
*09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940								
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					74
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1					75
06	570 #	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					76
08	434 #	337	-0-	-97	-0-	324	3	13	9	Y	12	88	1			-0-
*09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741								
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4					148
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25	139	1			34
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					50
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	206	3	13	9	N	12					62
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	213	3	54	9	N	49					111
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	209	3	25	9	N	23					134

WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000								
04	900 #	535	-0-	-365	-0-	535	3			Y	-0-					148
05	930 #	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-					148
06	900 #	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					148
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					148
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	866	3	57	9	Y	52	195	1			5

WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-				105
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	2				107
06	821 R	821	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	1				108
07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	5				113
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				113
*09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				113

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005					
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	-0-	176	3	11	9	10				137
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	-0-	187	3	9	9	8				145
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	-0-	169	3	7	9	6				151
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	-0-	172	3	3	9	3				154
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	84	1		70
*09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	65	135	1		-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
08	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	131	131	3		N	-0-				189
09	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	296	165	3		N	-0-				189

REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752					
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	-0-	86	3		N	-0-				141
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3		N	-0-				141
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	3		N	-0-				141
07	124 #	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	3		N	-0-				141
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				141
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	3		N	-0-				141

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
08	14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	195	195	3		Y	-0-				24
09	14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	440	245	3		Y	-0-				24

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
08	14B2 EXT	194	-0-	194	-0-	194	194	3		Y	-0-				25
09	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	438	244	3		Y	-0-				25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3	Y	-0-		45
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-		45
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		45
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-		45
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3	Y	-0-		45
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825	
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3	Y	-0-		46
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-		46
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		46
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-		46
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3	Y	-0-		46
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024	
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3	Y	-0-		44
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-		44
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		44
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-		44
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3	Y	-0-		44
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-		44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859	
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		45
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		45
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		45
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-		45
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-		45
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	3	Y	-0-		72
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3	Y	-0-		72
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3	Y	-0-		72
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3	Y	-0-		72
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	11	83 1	-0-
*09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		46
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-		46
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-		46
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-		46
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3	Y	-0-		46
09	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3	Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	763	3	Y	-0-		-0-
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-		-0-
06	840 #	760	-0-	-80	-0-	760	3	Y	-0-		-0-
07	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3	Y	-0-		-0-
08	868 #	517	-0-	-351	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014		
04	870 #	661	-0-	-209	-0-	653	3	8	9	Y	7			49
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	841	3	7	9	Y	6			55
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	Y	8			63
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	Y	4			67
08	837 #	565	-0-	-272	-0-	556	3	9	9	Y	8			75
09	810 #	507	-0-	-303	-0-	505	3	2	9	Y	2			77
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956		
04	870 #	659	-0-	-211	-0-	652	3	7	9	Y	6			49
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6			55
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7			62
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6	9	Y	5			67
08	837 #	564	-0-	-273	-0-	556	3	8	9	Y	7			74
09	810 #	509	-0-	-301	-0-	505	3	4	9	Y	4			78
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098		
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-			132
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			132
06	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-			132
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-			132
08	248 #	109	-0-	-139	-0-	103	3	6	9	N	5			137
09	210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			137
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873		
04	960 #	883	-0-	-77	-0-	883	3			Y	-0-			104
05	961 #	760	-0-	-201	-0-	757	3	3	9	Y	3			107
06	930 #	786	-0-	-144	-0-	777	3	9	9	Y	8			115
07	930 #	819	-0-	-111	-0-	819	3			Y	-0-			115
08	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-			115
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			115
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691		
04	960 #	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-			105
05	961 #	758	-0-	-203	-0-	757	3	1	9	Y	1			106
06	930 #	785	-0-	-145	-0-	776	3	9	9	Y	8			114
07	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	3			Y	-0-			114
08	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-			114
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			114
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 #	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-				73
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-				73
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-				73
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4				77
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	130	3	46	9	Y	42				119
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-				119

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578					
04	570 #	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-				74
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-				74
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-				74
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3				77
08	217 #	177	-0-	-40	-0-	130	3	47	9	Y	43				120
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-				120

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065					
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	166	3	13	9	Y	12				32
05	419 R	240	-0-	-179	-0-	223	3	17	9	Y	15				47
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9				56
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	Y	7				63
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	173	3	4	9	Y	4				67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3				70

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. GUNTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING								
WELL #:		3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	165	3	14	9	Y	13					32
05		416 R	237	-0-	-179	-0-	222	3	15	9	Y	14					46
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	Y	9					55
07		279 #	246	-0-	-33	-0-	238	3	8	9	Y	7					62
08		248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					67
09		240 #	77	-0-	-163	-0-	75	3	2	9	Y	2					69

FOSTER-ROSE		WELL #:		1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005				
04		150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					150
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					150
06		220 R	220	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32					182
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					185
08		364 R	364	-0-	-0-	-0-	217	3	147	9	N	134					319
09		210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-	171	1			148

GUNTER		WELL #:		2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010				
04		180 R	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13					32
05		341 #	238	-0-	-103	-0-	223	3	15	9	Y	14					46
06		330 #	248	-0-	-82	-0-	237	3	11	9	Y	10					56
07		279 #	245	-0-	-34	-0-	238	3	7	9	Y	6					62
08		248 #	179	-0-	-69	-0-	173	3	6	9	Y	5					67
09		240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3					70

GUNTER		WELL #:		4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602				
04		333 R	333	-0-	-0-	-0-	267	3	66	9	N	60					153
05		341 #	325	-0-	-16	-0-	260	3	65	9	N	59					212
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	243	3	66	9	N	60	179	1			93
07		341 #	284	-0-	-57	-0-	245	3	39	9	N	35					128
08		341 #	263	-0-	-78	-0-	248	3	15	9	N	14					142
09		330 #	265	-0-	-65	-0-	230	3	35	9	N	32					174

GUNTER		WELL #:		6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216				
04		2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92					200
05		2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	1925	3	119	9	N	108	178	1			130
06		1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	N	83					213
07		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	1872	3	276	9	N	251	177	1			287
08		1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					287
09		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-	178	1			109

GUNTER		WELL #:		7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015				
04		690 #	677	-0-	-13	-0-	615	3	62	9	N	56					228
05		675 R	675	-0-	-0-	-0-	614	3	61	9	N	55	180	1			103
06		630 #	605	-0-	-25	-0-	581	3	24	9	N	22					125
07		713 #	617	-0-	-96	-0-	593	3	24	9	N	22					147
08		784 R	784	-0-	-0-	-0-	670	3	114	9	N	104					251
09		690 #	537	-0-	-153	-0-	517	3	20	9	N	18	180	1			89

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

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	410 2	Y	-0-	-0-
							12 4				
05	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	40 1	438 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
06	DLQ	G-10	583	-0-	583	1062	49 1	530 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
07	DLQ	G-10	688	-0-	688	1750	52 1	635 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
08		1800 N	681	-0-	-1119	631	50 1	627 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
09		1164 N	533	-0-	-631	-0-	41 1	489 2	Y	-0-	-0-
							3 4				

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

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	67 2	Y	3	-0-
							2 4			3 1	
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	6 1	72 2	Y	5	-0-
							6 9			3 1	2
06	DLQ	G-10	119	-0-	119	203	8 1	87 2	Y	21	-0-
							1 4			18 1	5
07	DLQ	G-10	115	-0-	115	318	9 1	104 2	Y	2	-0-
							2 9			7 1	
08		429 N	111	-0-	-318	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	1	-0-
							1 9			1 1	

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	4 2		Y	-0-	-0-
08		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993				TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A						
04		272 N	272	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	30	30	1			-0-
						7	4	33	9							
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	16	1	243	2	Y	1	1	1		-0-
							1	4	1	9						
06	DLQ	G-10	194	-0-	194	455	12	1	181	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	610	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
08		769 N	159	-0-	-610	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	50	50	1		-0-
							5	4	55	9						
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	11	1	174	2	Y	1	1	1		-0-
							1	4	1	9						
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	327	9	1	130	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	439	7	1	105	2	Y	-0-				-0-
08		501 N	62	-0-	-439	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992				TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992				TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A						
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	11	1	170	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	8	1	121	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
06	DLQ	G-10	131	-0-	131	261	8	1	123	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	386	7	1	118	2	Y	-0-				-0-
08		454 N	68	-0-	-386	-0-	4	1	61	2	Y	3	1	1		2
							3	9								
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	3	5	1		-0-
							1	4	3	9						
		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992				TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	461 2	Y	9	8 1	1
							14 4	10 9				
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	39 1	430 2	Y	6	7 1	-0-
							1 4	7 9				
06	DLQ	G-10	585	-0-	585	1062	49 1	529 2	Y	4	3 1	1
							3 4	4 9				
07	DLQ	G-10	860	-0-	860	1922	65 1	791 2	Y	3	4 1	-0-
							1 4	3 9				
08	1600	N	765	-0-	-835	1087	55 1	695 2	Y	12	7 1	5
							2 4	13 9				
09	1778	N	691	-0-	-1087	-0-	52 1	623 2	Y	12	16 1	1
							3 4	13 9				
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	34	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
08	47	N	13	-0-	-34	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	44 1 14 4	501 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	32 1 1 4	351 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	401	-0-	401	785	34 1 3 4	364 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	643	-0-	643	1428	48 1	595 2	Y	-0-		-0-
08		1800 N	1098	-0-	-702	726	81 1 7 4	1010 2	Y	-0-		-0-
09		1292 N	566	-0-	-726	-0-	43 1 5 4	517 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	25 1 8 4	287 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	24 1 1 4	270 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	331	-0-	331	626	28 1 2 4	301 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	391	-0-	391	1017	30 1	361 2	Y	-0-		-0-
08		1405 N	388	-0-	-1017	-0-	29 1 2 4	357 2	Y	-0-		-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	278 2	Y	-0-		-0-
				WELL #: 4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
				WELL #: 7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A				
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	41 1 13 4	466 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	44 1 1 4	490 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ	G-10	643	-0-	643	1179	54 1 4 4	585 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	996	-0-	996	2175	74 1 1 4	921 2	Y	-0-		-0-
08		1800 N	919	-0-	-881	1294	67 1 5 4	847 2	Y	-0-		-0-
09		1893 N	599	-0-	-1294	-0-	46 1 3 4	550 2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A			
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	324 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	317	-0-	317	317	26 1 1 4	290 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	289	-0-	289	606	24 1 2 4	263 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	342	-0-	342	948	26 1	316 2	Y	-0-			-0-
08	1287 N	339	-0-	-948	-0-	25 1 2 4	312 2	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	243 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 9		RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A			
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	15 1 5 4	177 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	207	-0-	207	207	17 1 1 4	189 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	252	-0-	252	459	21 1 2 4	229 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	756	23 1	274 2	Y	-0-			-0-
08	1051 N	295	-0-	-756	-0-	22 1 2 4	271 2	Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	211 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 10		RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	110 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	128	-0-	128	128	11 1	117 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	284	13 1 1 4	142 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	184	-0-	184	468	14 1	170 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	183	-0-	-468	-0-	14 1 1 4	168 2	Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	131 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A			
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1 2 4	75 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7 1	80 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	194	9 1 1 4	97 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	320	10 1	116 2	Y	-0-			-0-
08	445 N	125	-0-	-320	-0-	9 1 1 4	115 2	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	90 2	Y	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	DLQ G-10	159	-0-	159	159	13	1	146	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	194	-0-	194	353	16	1	177	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	DLQ G-10	229	-0-	229	582	17	1	212	2	Y	-0-		-0-
08	809 N	227	-0-	-582	-0-	17	1	209	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

04	330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	245	2	Y	1	1 1	-0-
						7	4	1	9				
05	DLQ G-10	177	-0-	177	177	14	1	163	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	452	-0-	452	629	38	1	410	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	DLQ G-10	581	-0-	581	1210	44	1	537	2	Y	-0-		-0-
08	1800 N	630	-0-	-1170	40	46	1	582	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	403 N	363	-0-	-40	-0-	28	1	333	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

04	870 X	221	-0-	-649	-0-	17	1	191	2	Y	7	7 1	1
						5	4	8	9				
05	DLQ G-10	295	-0-	295	295	24	1	264	2	Y	5	5 1	1
						1	4	6	9				
06	DLQ G-10	69	-0-	69	364	6	1	63	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	DLQ G-10	270	-0-	270	634	20	1	250	2	Y	-0-		-0-
08	1000 X	366	-0-	-634	-0-	27	1	337	2	Y	1		1
						1	4	1	9				
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	8	8 1	1
						1	4	9	9				

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	315	2	Y	1	1 1	-0-
						8	4	1	9				
05	DLQ G-10	183	-0-	183	183	15	1	168	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-		-0-
08	1794 N	1611	-0-	-183	-0-	122	1	1479	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	-0-		-0-
						7	4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A						
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1 16 4	558 2 2 9	Y	2	2	1 1		1
05	DLQ G-10	970	-0-	970	970	80 1 3 4	881 2 6 9	Y	5	5	1 1		1
06	DLQ G-10	964	-0-	964	1934	81 1 7 4	873 2 3 9	Y	3	3	1 1		1
07	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3010	81 1 1 4	991 2 3 9	Y	3	3	1 1		1
08	1800 N	835	-0-	-965	2045	61 1 4 4	768 2 2 9	Y	2	3	1 1		-0-
09	2525 N	480	-0-	-2045	-0-	36 1 2 4	436 2 6 9	Y	5	4	1 1		1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A						
04	540 N	186	-0-	-354	-0-	15 1 4 4	166 2 1 9	Y	1	1	1 1		-0-
05	DLQ G-10	161	-0-	161	161	13 1 1 4	147 2 6 9	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	215	-0-	215	376	18 1 2 4	195 2 3 9	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	267	-0-	267	643	20 1	247 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	974 N	331	-0-	-643	-0-	24 1 1 4	306 2 2 9	Y	-0-	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	187 2 6 9	Y	-0-	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A						
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	49 1 15 4	559 2 3 9	Y	3	2	1 1		1
05	DLQ G-10	525	-0-	525	525	43 1 1 4	475 2 6 9	Y	5	5	1 1		1
06	DLQ G-10	522	-0-	522	1047	44 1 4 4	471 2 3 9	Y	3	3	1 1		1
07	DLQ G-10	649	-0-	649	1696	49 1 1 4	596 2 3 9	Y	3	3	1 1		1
08	1800 N	801	-0-	-999	697	58 1 3 4	738 2 2 9	Y	2	3	1 1		-0-
09	1164 N	467	-0-	-697	-0-	35 1 2 4	424 2 6 9	Y	5	4	1 1		1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432						
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

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

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	27 1	311 2	Y	1	1 1						-0-
						10 4	1 9									
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	26 1	287 2	Y	1	1 1						-0-
						1 4	1 9									
06	DLQ G-10	397	-0-	397	712	33 1	360 2	Y	2	1 1						1
						2 4	2 9									
07	DLQ G-10	571	-0-	571	1283	43 1	527 2	Y	1	2 1						-0-
						1 9										
08	1600 N	623	-0-	-977	306	45 1	566 2	Y	8	5 1						3
						3 4	9 9									
09	736 N	430	-0-	-306	-0-	33 1	388 2	Y	6	8 1						1
						2 4	7 9									

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	214 2	Y	-0-							-0-
						7 4										
05	DLQ G-10	274	-0-	274	274	23 1	250 2	Y	-0-							-0-
						1 4										
06	DLQ G-10	286	-0-	286	560	24 1	260 2	Y	-0-							-0-
						2 4										
07	DLQ G-10	305	-0-	305	865	23 1	282 2	Y	-0-							-0-
08	1106 N	241	-0-	-865	-0-	18 1	222 2	Y	-0-							-0-
						1 4										
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	1							1
						1 9										

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	378 2	Y	-0-							-0-
						13 4										
05	DLQ G-10	673	-0-	673	673	56 1	614 2	Y	1	1 1						-0-
						2 4	1 9									
06	DLQ G-10	813	-0-	813	1486	69 1	738 2	Y	1	1 1						-0-
						5 4	1 9									
07	DLQ G-10	592	-0-	592	2078	45 1	546 2	Y	-0-							-0-
						1 4										
08	1600 N	612	-0-	-988	1090	45 1	561 2	Y	3							3
						3 4	3 9									
09	1470 N	380	-0-	-1090	-0-	29 1	343 2	Y	6	8 1						1
						1 4	7 9									

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002	- 8424								
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	31 1	347 2	9 4	13 9	Y	12	14 1				1
05	DLQ G-10	300	-0-	300	300	24 1	267 2	1 4	8 9	Y	7	7 1				1
06	DLQ G-10	457	-0-	457	757	38 1	408 2	4 4	7 9	Y	6	6 1				1
07	DLQ G-10	567	-0-	567	1324	42 1	516 2	9 9		Y	8	7 1				2
08	1600 N	698	-0-	-902	422	50 1	639 2	3 4	6 9	Y	5	6 1				1
09	884 N	462	-0-	-422	-0-	35 1	416 2	2 4	9 9	Y	8	8 1				1
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281								
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	41 1	627 2	21 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
05	DLQ G-10	783	-0-	783	783	48 1	730 2	4 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
06	DLQ G-10	501	-0-	501	1284	31 1	467 2	2 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	1640	21 1	333 2	1 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
08	1600 N	359	-0-	-1241	399	21 1	334 2	3 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	1304 N	905	-0-	-399	-0-	50 1	844 2	7 4	4 9	Y	4	3 1				1
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	- 8190								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298						
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44 1	663 2	Y	50	54	1	5	
05	DLQ G-10	737	-0-	737	737	20 4	55 9	Y	62	58	1	9	
06	DLQ G-10	495	-0-	495	1232	41 1	625 2	Y	25	33	1	1	
07	DLQ G-10	355	-0-	355	1587	3 4	68 9	Y	22	11	1	12	
08	1800 N	296	-0-	-1504	83	29 1	436 2	Y	8	19	1	1	
09	808 N	725	-0-	-83	-0-	2 4	28 9	Y	11	10	1	2	
						19 1	311 2	Y					
						1 4	24 9	Y					
						17 1	267 2	Y					
						3 4	9 9	Y					
						40 1	671 2	Y					
						2 4	12 9	Y					
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221						
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55 1	638 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	809	-0-	809	809	19 4		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	1139	-0-	1139	1948	67 1	740 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	1757	-0-	1757	3705	2 4		Y	-0-			-0-	
08	1600 N	1434	-0-	-166	3539	96 1	1037 2	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	912	-0-	-2088	1451	6 4		Y	2	1	1	1	
						132 1	1624 2	Y					
						1 4		Y					
						105 1	1322 2	Y					
						7 4		Y					
						70 1	836 2	Y					
						4 4	2 9	Y					
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162						
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	211	-0-	211	211	16 1	192 2	Y	3	1	1	2	
						3 9		Y					
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178						
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58 1	667 2	Y	5	4	1	1	
05	DLQ G-10	856	-0-	856	856	19 4	6 9	Y	5	5	1	1	
06	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2006	71 1	777 2	Y	15	9	1	7	
07	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3784	2 4	6 9	Y	26	28	1	5	
08	1600 N	1406	-0-	-194	3590	95 1	1032 2	Y	7	12	1	-0-	
09	3000 N	887	-0-	-2113	1477	6 4	17 9	Y	-0-			-0-	
						131 1	1617 2	Y					
						1 4	29 9	Y					
						102 1	1289 2	Y					
						7 4	8 9	Y					
						68 1	815 2	Y					
						4 4		Y					
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		123
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335 2	Y	-0-		123
06	DLQ G-10	309	-0-	309	644	309 2	Y	-0-		123
07	DLQ G-10	325	-0-	325	969	325 2	Y	-0-		123
08	1290 N	321	-0-	-969	-0-	321 2	Y	-0-		123
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-		123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	74	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983				TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130		
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	20	20	1	-0-
						8	4	22	9					
05	DLQ G-10	276	-0-	276	276	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	DLQ G-10	207	-0-	207	483	13	1	193	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	DLQ G-10	165	-0-	165	648	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	816 N	168	-0-	-648	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

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

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192		
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	Y	12	13	1	1
						21	4	13	9					
05	DLQ G-10	839	-0-	839	839	69	1	760	2	Y	7	8	1	-0-
						2	4	8	9					
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1897	89	1	963	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	DLQ G-10	1632	-0-	1632	3529	122	1	1509	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	1600 N	1462	-0-	-138	3391	107	1	1347	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	3000 N	1127	-0-	-1873	1518	86	1	1028	2	Y	7	4	1	3
						5	4	8	9					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997				TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	25 27 1	3
						12 4	28 9			
05	DLQ G-10	428	-0-	428	428	24 1	368 2	Y	31 29 1	5
						2 4	34 9			
06	DLQ G-10	288	-0-	288	716	17 1	257 2	Y	12 17 1	-0-
						1 4	13 9			
07	DLQ G-10	207	-0-	207	923	11 1	183 2	Y	11 5 1	6
						1 4	12 9			
08	1164 N	241	-0-	-923	-0-	14 1	217 2	Y	9 13 1	2
						10 9				
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	1 3 1	-0-
						2 4	1 9			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8068 - 8444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7802 - 8178
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8120 - 8323
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	12 1	179 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	12 1	185 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	145	-0-	145	343	9 1	135 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	117	-0-	117	460	7 1	110 2	Y	-0-			-0-
08	625 N	165	-0-	-460	-0-	10 1	147 2	Y	6	3 1		3
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y	14	14 1		3

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7988 - 8278
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	343 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	378	-0-	378	378	23 1	353 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	275	-0-	275	653	17 1	257 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	877	13 1	211 2	Y	-0-			-0-
08	1077 N	200	-0-	-877	-0-	12 1	180 2	Y	6	3 1		3
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	Y	14	14 1		3

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886 - 8115
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	545 2	Y	7	7 1		1
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	32 1	490 2	Y	7	7 1		1
06	DLQ G-10	200	-0-	200	733	12 1	186 2	Y	1	2 1		-0-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	869	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
08	936 N	67	-0-	-869	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946	-	8212						
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	85	85 1	-0-				
05	DLQ G-10	203	-0-	203	203	5 4	94 9	Y	2	2 1	-0-				
06	DLQ G-10	152	-0-	152	355	1 4	2 9	Y	-0-	-0-	-0-				
07	DLQ G-10	120	-0-	120	475	10 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-				
08	482 N	7	-0-	-475	-0-	1 4	7 1	Y	-0-	-0-	-0-				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 2	113 2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-				
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801	-	8177						
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	626	-0-	626	626	49 1	573 2	Y	4	3 1	1				
						4 9									
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921	-	8174						
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	384 2	Y	5	4 1	1				
05	DLQ G-10	447	-0-	447	447	11 4	6 9	Y	3	4 1	-0-				
06	DLQ G-10	513	-0-	513	960	37 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-				
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1751	1 4	3 9	Y	-0-	-0-	-0-				
08	1600 N	548	-0-	-1052	699	43 1	467 2	Y	-0-	-0-	-0-				
*09	939 N	240	-0-	-699	-0-	3 4	59 1	Y	-0-	-0-	-0-				
						1 4	731 2	Y	-0-	-0-	-0-				
						40 1	506 2	Y	-0-	-0-	-0-				
						2 4	221 2	Y	-0-	-0-	-0-				
						19 1			-0-	-0-	-0-				
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	-	8182						
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	65	73 1	3				
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	11 4	72 9	Y	40	37 1	6				
06	DLQ G-10	304	-0-	304	735	24 1	361 2	Y	26	27 1	5				
07	DLQ G-10	251	-0-	251	986	2 4	44 9	Y	21	22 1	4				
08	1212 N	226	-0-	-986	-0-	17 1	257 2	Y	18	17 1	5				
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 4	29 9	Y	17	18 1	4				
						23 9	215 2	Y							
						12 1	193 2	Y							
						1 4	20 9	Y							
						21 1	356 2	Y							
						3 4	19 9								
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	-	8132						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4 1	63 2	Y	-0-	-0-	-0-				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8008 - 8295					
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	18	1	218	2	Y	2	2	1			-0-	
						8	4		2	9							
05	DLQ G-10	356	-0-	356	356	29	1	323	2	Y	3	3	1			-0-	
						1	4		3	9							
06	DLQ G-10	561	-0-	561	917	47	1	507	2	Y	4	3	1			1	
						3	4		4	9							
07	DLQ G-10	885	-0-	885	1802	66	1	815	2	Y	3	4	1			-0-	
						1	4		3	9							
08	1600 N	890	-0-	-710	1092	65	1	814	2	Y	5	5	1			-0-	
						5	4		6	9							
09	1791 N	699	-0-	-1092	-0-	54	1	640	2	Y	2	2	1			-0-	
						3	4		2	9							
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7870 - 8162					
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	6	6	1			1	
						12	4		7	9							
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	26	1	396	2	Y	6	7	1			-0-	
						2	4		7	9							
06	DLQ G-10	336	-0-	336	767	21	1	313	2	Y	-0-					-0-	
						2	4										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-	
08	858 N	91	-0-	-767	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-	
						2	4										
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	17	14	1			3	
						5	4		19	9							
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7784 - 8094		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7854 - 8105		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	414	-0-	414	414	21	1	356	2	Y	32	26	1			6	
						2	4		35	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		457 N	457	-0-	-0-	27 1	406 2	Y		10	13 1		-0-
05	DLQ	G-10	475	-0-	475	13 4	11 9			16	12 1		4
06	DLQ	G-10	597	-0-	597	28 1	428 2	Y		15	16 1		3
07	DLQ	G-10	351	-0-	351	1 4	18 9			7	9 1		1
08		1607 N	184	-0-	-1423	37 1	540 2	Y		1	2 1		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	3 4	17 9			3	2 1		1
						20 1	322 2	Y					
						1 4	8 9						
						11 1	171 2	Y					
						1 4	1 9						
						18 1	305 2	Y					
						2 4	3 9						

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7853 - 8227	
04		512 N	512	-0-	-0-	28 1	419 2	Y		47	52 1		2
05	DLQ	G-10	426	-0-	426	13 4	52 9			24	22 1		4
06	DLQ	G-10	302	-0-	302	24 1	374 2	Y		15	16 1		3
07	DLQ	G-10	252	-0-	252	2 4	26 9			13	13 1		3
08		1205 N	225	-0-	-980	18 1	266 2	Y		10	10 1		3
09		394 N	394	-0-	-0-	1 4	17 9			10	11 1		2
						13 1	200 2	Y					
						1 4	11 9						
						21 1	359 2	Y					
						3 4	11 9						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8052 - 8428	
04		240 N	100	-0-	-140	7 1	83 2	Y		7	7 1		1
05	DLQ	G-10	266	-0-	266	2 4	8 9			5	5 1		1
06	DLQ	G-10	300	-0-	300	22 1	237 2	Y		3	3 1		1
07	DLQ	G-10	372	-0-	372	1 4	6 9			3	3 1		1
08		1384 N	446	-0-	-938	25 1	270 2	Y		2	3 1		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	2 4	3 9			5	4 1		1
						28 1	341 2	Y					
						3 9							
						32 1	410 2	Y					
						2 4	2 9						
						21 1	247 2	Y					
						1 4	6 9						

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7861 - 8214	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	64	31	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	96	32	2			Y	-0-				-0-
08	128 N	32	-0-	-96	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386						
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				70
05	DLQ G-10	336	-0-	336	336	335	2	1	9	Y	1				71
06	646 N	310	-0-	-336	-0-	309	2	1	9	Y	1				72
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1				73
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1				74
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1				75

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	129	62	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	194	65	2			Y	-0-				-0-
08	258 N	64	-0-	-194	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490						
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	218	2	Y	7	7	1		1
						6	4		8						
05	DLQ G-10	291	-0-	291	291	24	1	260	2	Y	5	5	1		1
						1	4		6						
06	DLQ G-10	288	-0-	288	579	24	1	259	2	Y	3	3	1		1
						2	4		3						
07	DLQ G-10	357	-0-	357	936	27	1	327	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
08	1377 N	441	-0-	-936	-0-	32	1	405	2	Y	2	3	1		-0-
						2	4		2						
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	5	4	1		1
						1	4		6						

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	DLQ G-10	348	-0-	348	390	19 1	326 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296		
04	930 N	819	-0-	-111	-0-	49 1	743 2	Y	2	2 1
						25 4	2 9			
05	DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	65 1	1002 2	Y	1	1 1
						5 4	1 9			
06	DLQ G-10	693	-0-	693	1766	43 1	646 2	Y	1	1 1
						3 4	1 9			
07	DLQ G-10	492	-0-	492	2258	29 1	460 2	Y	1	1 1
						2 4	1 9			
08	1600 N	446	-0-	-1154	1104	27 1	415 2	Y	1	1 1
						3 4	1 9			
09	2004 N	900	-0-	-1104	-0-	50 1	839 2	Y	4	3 1
						7 4	4 9			1
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383				
04	420 N	245	-0-	-175	-0-	15 1	220 2	Y	3	3 1	1	
						7 4	3 9					
05	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16 1	239 2	Y	3	3 1	1	
						1 4	3 9					
06	DLQ G-10	204	-0-	204	463	13 1	188 2	Y	2	3 1	-0-	
						1 4	2 9					
07	DLQ G-10	157	-0-	157	620	9 1	145 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
08	782 N	162	-0-	-620	-0-	10 1	149 2	Y	2	2 1	1	
						1 4	2 9					
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	282 2	Y	6	5 1	2	
						3 4	7 9					
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057				
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	Y	11	12 1	2
							4 4	12 9				
05	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	10 1	149 2	Y	12	11 1	3
							1 4	13 9				
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	315	8 1	120 2	Y	12	10 1	5
							1 4	13 9				
07	DLQ	G-10	105	-0-	105	420	5 1	87 2	Y	12	13 1	4
							13 9					
08	498	N	78	-0-	-420	-0-	4 1	63 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	13	13 1	4
							1 4	14 9				

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387				
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9	N	1		135
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		135
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		135
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2		137
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		137
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		137

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406				
04	3000	N	1221	-0-	-1779	5384	1221 2		Y	-0-		47
05	DLQ	G-10	1173	-0-	-1173	6557	1172 2	1 9	Y	1		48
06	2900	N	1081	-0-	-1819	4738	1081 2		Y	-0-		48
07	3100	N	1138	-0-	-1962	2776	1137 2	1 9	Y	1		49
08	3100	N	1123	-0-	-1977	799	1123 2		Y	-0-		49
09	1764	N	965	-0-	-799	-0-	964 2	1 9	Y	1		50

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1180	-0-	-1820	5287	1180	2			Y	-0-			47
05	DLQ G-10	1133	-0-	1133	6420	1133	2			Y	-0-			47
06	2900 N	1082	-0-	-1818	4602	1081	2	1	9	Y	1			48
07	3100 N	1137	-0-	-1963	2639	1137	2			Y	-0-			48
08	3100 N	1124	-0-	-1976	663	1123	2	1	9	Y	1			49
09	1628 N	965	-0-	-663	-0-	964	2	1	9	Y	1			50

EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5			43
05	DLQ G-10	175	-0-	175	175	167	2	8	9	Y	7			50
06	DLQ G-10	158	-0-	158	333	155	2	3	9	Y	3			53
07	DLQ G-10	168	-0-	168	501	162	2	6	9	Y	5			58
08	667 N	166	-0-	-501	-0-	160	2	6	9	Y	5			63
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3			66

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		220855	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526		
TERRY, I. W. "A"														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8205 - 8283		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7619 - 8025		
FLINT														
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-			-0-

 P1 ENERGY, LLC 631633
 DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633											
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 3			Y	-0-			-0-
06	555 N	189	-0-	-366	-0-	189 3			Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	555				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	590	156	1	434
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126	167	1	393
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			393

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130 3		Y	-0-		-0-
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 3		Y	-0-		-0-
06	1324 N	645	-0-	-679	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y	-0-		-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK													
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633																	
COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
DOOLEY, B.F.												WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-						
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-			-0-						
06		369 N	180	-0-	-189	-0-	180	3			Y	-0-			-0-						
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-						
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-						
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-						
TERRY, I. W.												WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-						
05	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-			-0-						
06		786 N	394	-0-	-392	-0-	394	3			Y	-0-			-0-						
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-						
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-						
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-						
COUNCIL, ESTELLE "70"												WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
TERRY, I. W.												WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
WATSON, J.E.												WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
COPE-BODINE												WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
06		45 N	22	-0-	-23	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
*08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330 - 4257
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-		48
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 - 3480
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354 - 3408
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3348 - 3420
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
06		900 N	729	-0-	-171	-0-	729 3	N	-0-		-0-
07		930 N	587	-0-	-343	-0-	587 3	N	-0-		-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014											
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338	-	3417	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
REYNOLDS		WELL #:		4	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019															

WILCO OPERATING				923110											
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153

COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446											
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750	-	3102	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SATURN SWD OPERATING LLC				748767											
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710	-	4555	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)				21382	375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200											
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHISOS OPERATING, INC.				149441						
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 3	N	-0-		26
05	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8827 3	N	-0-		26
06	9990 X	6064	-0-	-3926	-0-	6064 3	N	-0-		26
07	10323 X	7302	-0-	-3021	-0-	7302 3	N	-0-		26
08	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-		N	NO RPT		26
09	9870 X	8787	-0-	-1083	-0-	8787 3	N	-0-		26

XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.11772 - 12068
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
05	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-		-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-		-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.11730 - 11977
04	13050 X	11720	-0-	-1330	-0-	11720 3	N	-0-		-0-
05	13485 X	9144	-0-	-4341	-0-	9144 3	N	-0-		-0-
06	13050 X	8096	-0-	-4954	-0-	8096 3	N	-0-		-0-
07	13485 X	7726	-0-	-5759	-0-	7726 3	N	-0-		-0-
08	13485 X	9696	-0-	-3789	-0-	9696 3	N	-0-		-0-
09	11730 X	6494	-0-	-5236	-0-	6494 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A
04	6720 X	6134	-0-	-586	-0-	6134 3	N	-0-		-0-
05	7006 X	5363	-0-	-1643	-0-	5363 3	N	-0-		-0-
06	6780 X	5429	-0-	-1351	-0-	5429 3	N	-0-		-0-
07	7006 X	5434	-0-	-1572	-0-	5434 3	N	-0-		-0-
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 3	N	-0-		-0-
09	6120 X	5687	-0-	-433	-0-	5687 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	15430	PERF. N/A
04	4890 X	4083	-0-	-807	-0-	4083 3	N	-0-		-0-
05	5053 X	3017	-0-	-2036	-0-	3017 3	N	-0-		-0-
06	4890 X	2036	-0-	-2854	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
07	4774 X	1604	-0-	-3170	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
08	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
09	4080 X	3272	-0-	-808	-0-	3272 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 11966
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-		-0-
05	2542 X	2350	-0-	-192	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
06	2460 X	1983	-0-	-477	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
07	2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
08	2542 X	2074	-0-	-468	-0-	2074 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	1696	-0-	-764	-0-	1696 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11646 - 11885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6480 X	6449	-0-	-31	-0-	6449 3	N	-0-		-0-
05		6696 X	4047	-0-	-2649	-0-	4047 3	N	-0-		-0-
06		6480 X	4806	-0-	-1674	-0-	4806 3	N	-0-		-0-
07		6696 X	3894	-0-	-2802	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
08		6696 X	4148	-0-	-2548	-0-	4148 3	N	-0-		-0-
09		6450 X	3421	-0-	-3029	-0-	3421 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
04		10350 X	6744	-0-	-3606	-0-	6744 3	N	-0-		-0-
05		10695 X	4951	-0-	-5744	-0-	4951 3	N	-0-		-0-
06		10350 X	5031	-0-	-5319	-0-	5031 3	N	-0-		-0-
07		10695 X	5102	-0-	-5593	-0-	5102 3	N	-0-		-0-
08		10695 X	5259	-0-	-5436	-0-	5259 3	N	-0-		-0-
09		6750 X	6458	-0-	-292	-0-	6458 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)				21382 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	15142	PERF.11941 - 15142
04		3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447 3	N	-0-		45
05		3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369 3	N	-0-		45
06		3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	2404 3	N	-0-		45
07		3565 X	3001	-0-	-564	-0-	3001 3	N	-0-		45
08		3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338 3	N	-0-		45
09		3450 X	2504	-0-	-946	-0-	2504 3	N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.				149441							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430
04		5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103 3	N	-0-		-0-
05		5518 X	4791	-0-	-727	-0-	4791 3	N	-0-		-0-
06		5340 X	4992	-0-	-348	-0-	4992 3	N	-0-		-0-
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-		-0-
08		5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912 3	N	-0-		-0-
09		5100 X	4236	-0-	-864	-0-	4236 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3	N	-0-		-0-
05	5487 X	2921	-0-	-2566	-0-	2921 3	N	-0-		-0-
06	6120 X	2557	-0-	-3563	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
07	6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
08	6417 X	916	-0-	-5501	-0-	916 3	N	-0-		-0-
09	6210 X	1353	-0-	-4857	-0-	1353 3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
04	23400 X	22403	-0-	-997	-0-	22403 3	N	-0-		-0-
05	23436 X	18880	-0-	-4556	-0-	18880 3	N	-0-		-0-
06	22680 X	17153	-0-	-5527	-0-	17153 3	N	-0-		-0-
07	23436 X	16830	-0-	-6606	-0-	16830 3	N	-0-		-0-
08	23157 X	19272	-0-	-3885	-0-	19272 3	N	-0-		-0-
09	22410 X	14835	-0-	-7575	-0-	14835 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
04	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	21699 3	N	-0-		-0-
05	21421 X	12671	-0-	-8750	-0-	12671 3	N	-0-		-0-
06	20730 X	11094	-0-	-9636	-0-	11094 3	N	-0-		-0-
07	21421 X	11723	-0-	-9698	-0-	11723 3	N	-0-		-0-
08	21421 X	9119	-0-	-12302	-0-	9119 3	N	-0-		-0-
09	20730 X	9129	-0-	-11601	-0-	9129 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	17326 3	N	-0-		-0-
05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006 3	N	-0-		-0-
06	8760 X	7775	-0-	-985	-0-	7775 3	N	-0-		-0-
07	9052 X	6696	-0-	-2356	-0-	6696 3	N	-0-		-0-
08	9052 X	6384	-0-	-2668	-0-	6384 3	N	-0-		-0-
09	8760 X	5381	-0-	-3379	-0-	5381 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		262
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-		262
07	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	1601 2	N	-0-		262
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-		262
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		262

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #: 503	RRCID -> 167823	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10262	- 10702				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	747 2	3 9		N	3			117
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	997 2	65 9		N	59			176
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	917 2	32 9		N	29	163 1		42
07	775 N	242	-0-	-533	-0-	235 2	7 9		N	6			48
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980 2	15 9		N	14			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

THAGARD TRUST				851052		CAPACITY				CNTY: PECOS			
THAGARD FEE				WELL #: 1	RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A					
04	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	4559 1	5872 3		N	-0-			-0-
05	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	4878 1	7160 3		N	-0-			-0-
06	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	5024 1	2998 3		N	-0-			-0-
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	5181 1	4074 3		N	-0-			-0-
*08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	5042 1	4066 3		N	-0-			-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #: 2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10475	- 10618				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE 07/11/1967	TOTAL DEPTH 15315	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #: 2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE 06/01/1967	TOTAL DEPTH 15720	PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430	- 10690				
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3			Y	-0-			75
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			Y	-0-			75
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3			Y	-0-			75
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3			Y	-0-			75
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	3569 3			Y	-0-			75
09	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227 3			Y	-0-			75

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					44
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF	RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132650	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1171 4	83 9	N	75			468
05		39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39568 3	264 9	N	240	188 1		520
06		66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	66315 3	120 9	N	109	167 1		462
07		53930 X	53930	-0-	-0-	-0-	53865 3	65 9	N	59			521
08		84710 X	84710	-0-	-0-	-0-	84512 3	198 9	N	180			701
09		56951 X	56951	-0-	-0-	-0-	56859 3	92 9	N	84	179 1		606

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	702	RRCID ->	132872	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10275 - 10556
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1302	RRCID ->	132873	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10180 - 10700
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3		Y	-0-			27
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		Y	-0-			27
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3		Y	-0-			27
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		Y	-0-			27
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		Y	-0-			27
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		Y	-0-			27

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID -> 155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10165 - 10618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	1654	-0-	-1346	2953	1654 3	Y	-0-		51
05		3100 N	1726	-0-	-1374	1579	1726 3	Y	-0-		51
06		3000 N	1524	-0-	-1476	103	1524 3	Y	-0-		51
07		1811 N	1708	-0-	-103	-0-	1708 3	Y	-0-		51
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	Y	-0-		51
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	Y	-0-		51

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

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID -> 166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID -> 222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4604 - 4734
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4602 - 4638
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	471 2	1 9	N	1	33
05		558 N	427	-0-	-131	-0-	427 2		N	-0-	33
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	N	2	35
07		496 N	313	-0-	-183	-0-	131 2	182 9	N	165	33
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	5	38
*09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1	39

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	7666 - 7768
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN) PITTS ENERGY CO. SCOTT ESTATE -E-		21577 090 666430		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A				
04	2580 N	2543	-0-	-37	-0-	2543	3		N	-0-		-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542	3		N	-0-		-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-		-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-		-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-		-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	8640	1353	3		Y	-0-		25
05	3100 N	1435	-0-	-1665	6975	1435	3		Y	-0-		25
06	3000 N	1311	-0-	-1689	5286	1311	3		Y	-0-		25
07	3100 N	1319	-0-	-1781	3505	1318	3	1 9	Y	1		26
08	3100 N	1270	-0-	-1830	1675	1270	3		Y	-0-		26
09	2907 N	1232	-0-	-1675	-0-	1232	3		Y	-0-		26

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	594	-0-	594	3484	594	3		Y	-0-		30
05	3100 N	549	-0-	-2551	933	549	3		Y	-0-		30
06	1451 N	518	-0-	-933	-0-	518	3		Y	-0-		30
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	533	3	1 9	Y	1		31
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		Y	-0-		31
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3		Y	-0-		31

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	459	-0-	459	2279	459	3		Y	-0-		23
05	2697 N	418	-0-	-2279	-0-	418	3		Y	-0-		23
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-		23
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1 9	Y	1		24
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		Y	-0-		24
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	3		Y	-0-		24

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	1377	-0-	1377	8383	1375	3	2 9	Y	2		122
05	3100 N	1574	-0-	-1526	6857	1570	3	4 9	Y	4		126
06	3000 N	1534	-0-	-1466	5391	1533	3	1 9	Y	1		127
07	3100 N	1439	-0-	-1661	3730	1437	3	2 9	Y	2		129
08	3100 N	1468	-0-	-1632	2098	1464	3	4 9	Y	4		133
09	3000 N	1462	-0-	-1538	560	1462	3		Y	-0-		133

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6358 - 6460	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6320 - 6540	
04	DLQ G-10	726	-0-	726	4362	726	3		Y	-0-		19
05	3100 N	773	-0-	-2327	2035	773	3		Y	-0-		19
06	2787 N	752	-0-	-2035	-0-	752	3		Y	-0-		19
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1 9	Y	1		20
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-		20
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-		20

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	8034	1287	3		Y	-0-		22	
05		3100 N	1388	-0-	-1712	6322	1388	3		Y	-0-		22	
06		3000 N	1257	-0-	-1743	4579	1257	3		Y	-0-		22	
07		3100 N	1349	-0-	-1751	2828	1348	3	1 9	Y	1		23	
08		3100 N	1254	-0-	-1846	982	1254	3		Y	-0-		23	
09		2244 N	1262	-0-	-982	-0-	1262	3		Y	-0-		23	

WALBET, INC.				891734				CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A		
04		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-		-0-	
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-	
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-	
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-	
08		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-		-0-	
09		990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2		N	-0-		-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	92	1	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	109	1	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	73	1	5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	93	1	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	56	1	16	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	125	129	1	12	

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626		
04	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	14496	2120	3	99 9	Y	90	92	1	-0-
05		3100 N	1509	-0-	-1591	12905	1389	3	120 9	Y	109	109	1	-0-
06		3000 N	752	-0-	-2248	10657	666	3	86 9	Y	78	73	1	5
07		3100 N	2296	-0-	-804	9853	2199	3	97 9	Y	88	93	1	-0-
08		3100 N	2129	-0-	-971	8882	2050	3	79 9	Y	72	56	1	16
09		3000 N	2490	-0-	-510	8372	2352	3	138 9	Y	125	129	1	12

TUBB, J. B.		WELL #:		G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632		
04	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	16962	3398	3		Y	-0-		97	
05		3100 N	3257	-0-	157	17119	3257	3		Y	-0-		97	
06		3000 N	3094	-0-	94	17213	3094	3		Y	-0-		97	
07		20317 X	3104	-0-	-17213	-0-	3103	3	1 9	Y	1		98	
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		Y	-0-		98	
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		Y	-0-		98	

TUBB, J. B. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564		
04	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	20316	3235	3	2 9	Y	2		162	
05		23816 X	3500	-0-	-20316	-0-	3496	3	4 9	Y	4		166	
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	3	1 9	Y	1		167	
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	3	2 9	Y	2		169	
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3264	3	4 9	Y	4		173	
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		Y	-0-		173	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	568	-0-	568	3898	568 3		Y	-0-			5
05		3100 N	535	-0-	-2565	1333	535 3		Y	-0-			5
06		1804 N	471	-0-	-1333	-0-	471 3		Y	-0-			5
07		589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3		Y	-0-			5
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3		Y	-0-			5
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3		Y	-0-			5

DESERT WIND 21		WELL #:		1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6460 - 6472	
04	DLQ	G-10	275	-0-	275	1956	252 3	23 9	Y	21	22 1	-0-	
05		2335 N	379	-0-	-1956	-0-	350 3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	280 3	21 9	Y	19	17 1	2	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	323 3	23 9	Y	21	22 1	1	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	237 3	19 9	Y	17	13 1	5	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	291 3	33 9	Y	30	31 1	4	

TUBB, J. B., -L-		WELL #:		2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6416 - 6426	
04	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	10890	1586 3	122 9	Y	111	119 1	26	
05		3100 N	1802	-0-	-1298	9592	1678 3	124 9	Y	113	121 1	18	
06		3000 N	1784	-0-	-1216	8376	1682 3	102 9	Y	93	86 1	25	
07		3100 N	1848	-0-	-1252	7124	1717 3	131 9	Y	119	103 1	41	
08		3100 N	1763	-0-	-1337	5787	1638 3	125 9	Y	114	138 1	17	
09		3000 N	1741	-0-	-1259	4528	1608 3	133 9	Y	121	105 1	33	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A	
04		3000 N	1160	-0-	-1840	1102	1156 3	4 9	N	4		174	
05		2133 N	1031	-0-	-1102	-0-	1022 3	9 9	N	8		182	
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		182	
07		744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3		N	-0-		182	
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		182	
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 3	3 9	N	3		185	

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411	
04		3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3289 3		N	-0-		-0-	
05		3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104 3		N	-0-		-0-	
06		3660 X	3310	-0-	-350	-0-	3310 3		N	-0-		-0-	
07		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-		-0-	
08		3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3597 3		N	-0-		-0-	
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3		N	-0-		-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.// 21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470														
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186								
04	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					167
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					167
06	390 #	36	-0-	-354	-0-	36	3			N	-0-					167
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					167
08	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					167
09	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	133	143	1			31
05	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	136	145	1			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	103	1			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	124	1			49
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	174	3	150	9	Y	136	166	1			19
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176	3	160	9	Y	145	126	1			38

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
04	DLQ G-10	2415	-0-	2415	15146	2269	3	146	9	Y	133	143	1			31
05	3100 N	2648	-0-	-452	14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1			22
06	3000 N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1			31
07	3100 N	2597	-0-	-503	13684	2441	3	156	9	Y	142	124	1			49
08	3100 N	2826	-0-	-274	13410	2676	3	150	9	Y	136	166	1			19
09	3000 N	2775	-0-	-225	13185	2615	3	160	9	Y	145	126	1			38

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	167	1	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	169	1	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	1	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	144	1	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	193	1	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	147	1	48

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			64
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			64
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-			64
07	1085 N	280	-0-	-805	-0-	280	3			N	-0-			64
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			64
09	660 N	204	-0-	-456	-0-	204	3			N	-0-			64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118					
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-			119
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-			119
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			119
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			119
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
WALBET, INC.		891734												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7			52
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10			62
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41			103
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	295	2	42	9	N	38			141
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	164	2	62	9	N	56	180	1	17
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10			27

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617												
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A					
04	750 N	498	-0-	-252	-0-	496	2	2	9	N	2			70
05	496 N	210	-0-	-286	-0-	207	2	3	9	N	3			73
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3			76
07	527 N	119	-0-	-408	-0-	117	2	2	9	N	2			78
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			78
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-			78

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			9
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			9
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			9
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			9
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			9
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			9

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A		
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			16
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			16
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			16
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9	Y	-1			17
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			17
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			17

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	Y	1			6
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9	Y	1			7
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1 9	Y	1			8
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1 9	Y	1			9
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1 9	Y	1			10
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1			12
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			12
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			12
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			12
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			12
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A		
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-			1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			1
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1			14
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9	Y	1			15
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			15
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	Y	1			16
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9	Y	1			17
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9	Y	1			18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10				WELL #:	2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-				-0-

MCENTIRE 15				WELL #:	2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	Y	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	Y	-0-				-0-

MCENTIRE 27				WELL #:	2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9 Y	1			5	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1 9 Y	1			6	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			6	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9 Y	1			7	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1 9 Y	1			8	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9 Y	1			9	

MCENTIRE 33				WELL #:	2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7347 - 7626	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9 Y	1			8	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1 9 Y	1			9	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1			10	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1			11	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1 9 Y	1			12	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9 Y	1			13	

MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7505 - 7751	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			10	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			10	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			10	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			10	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			10	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-			10	

MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7441 - 7703	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9 Y	1			1	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			1	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			1	

WILKINSON 12				WELL #:	2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF. N/A	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-			2	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			2	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			2	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			2	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-			2	
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	Y	-0-			2	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
WILKINSON 9				WELL #: 2	RRCID -> 092156	COMPL. DATE 02/12/1981	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 7225	- 7428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2	Y	-0-		4
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-		4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		4
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		4
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	Y	-0-		4
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2	Y	-0-		4

MCENTIRE 22				WELL #: 2	RRCID -> 092646	COMPL. DATE 12/01/1991	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 6514	- 7415	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-		8
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		8
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		8
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		8
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	1		9

WILKINSON 4				WELL #: 2	RRCID -> 095130	COMPL. DATE 07/27/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7287	- 7448	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		1
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	Y	-0-		1
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-		1

MCENTIRE 27				WELL #: 3	RRCID -> 132402	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7268	- 7533	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	1		13
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		13
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		13
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	1		14
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	1		15
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	261 2	Y	1		16

MCENTIRE 28				WELL #: 3	RRCID -> 132481	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7410	- 7665	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	1		2
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	1		3
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	1		4
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	2		6
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	1		7
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	118 2	Y	1		8

MCENTIRE 21				WELL #: 3	RRCID -> 132689	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7306	- 7573	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	Y	1		17
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	1		18
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	1		19
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		19
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	1		20
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2	Y	-0-		20

MCENTIRE 16				WELL #: 3	RRCID -> 132877	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 7266	- 7464	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-		7
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	1		8
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		8
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		8
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		8
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-				1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-				1
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-				1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-				1
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-				1
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2	Y	-0-				1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9 Y	1				11
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9 Y	1				12
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9 Y	1				13
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9 Y	1				14
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9 Y	1				15
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1 9 Y	1				16

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9 Y	1				9
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1 9 Y	1				10
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9 Y	1				11
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9 Y	1				12
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9 Y	1				13
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1 9 Y	1				14

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417	
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-				13
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-				13
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-				13
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-				13
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-				13
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-				13

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	Y	-0-				9
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-				9
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-				9
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-				9
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	Y	-0-				9
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2	Y	-0-				9

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19 9 Y	17	43	1		1
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-				1
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9 Y	1				2
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9 Y	1				3
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1 9 Y	1				4
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1 9 Y	1				5

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9 Y	1	22	1		11
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1 9 Y	1				12
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9 Y	1				13
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1 9 Y	1				14
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1 9 Y	1				15
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	273	2	1 9 Y	1				16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3 9	Y	3		21
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3 9	Y	3	9 1	15
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	Y	2		17
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2 9	Y	2		19
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2 9	Y	2		21
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3 9	Y	3	9 1	15

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4 9	Y	4		30
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6 9	Y	5	16 1	19
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3 9	Y	3		22
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4 9	Y	4		26
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3 9	Y	3		29
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	Y	5	16 1	18

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4 9	Y	4		18
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6 9	Y	5	14 1	9
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3 9	Y	3		12
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3 9	Y	3		15
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9	Y	3		18
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6 9	Y	5	15 1	8

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3 9	Y	3		21
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6 9	Y	5	13 1	13
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2 9	Y	2		15
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3 9	Y	3		18
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3 9	Y	3		21
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4 9	Y	4	13 1	12

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2		Y	-0-		51
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-		51
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-		51
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	414	2	1 9	Y	1		52
08	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2		Y	-0-		52
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1 9	Y	1		53

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	27 1	20
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1		21
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1		22
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	141	2	1 9	Y	1		23
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	Y	1		24
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	136	2	1 9	Y	1		25

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	267	2	1 9	Y	1		7
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	Y	1		8
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1 9	Y	1		9
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-		9
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1 9	Y	1		10
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1 9	Y	1		11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 2	4 9	N	4			63
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	19 2	4 9	N	4			67
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105 2	4 9	N	4			71
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	61 2	6 9	N	5			76
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	N	3			79
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	N	4			83

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		Y	-0-			9
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			9
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			9
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			9
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-			9
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-			9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328 2	13 9	Y	12	30 1		8
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			8
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	Y	1			9
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			9
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1			10
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3			21
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9	Y	3	9 1		15
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9	Y	2			17
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 2	3 9	Y	3			20
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	Y	2			22
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	9 1		16

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	241 2	1 9	Y	1			5
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	Y	1			6
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 2	1 9	Y	1			7
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			7
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	242 2	1 9	Y	1			8
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	256 2	1 9	Y	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	Y	10	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	2

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	Y	7	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	1
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-	1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	13
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	13
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	13
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1	14
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	15
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	208	2	1	9	Y	1	16

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	9
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	9
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	10
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	10
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	11
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	12

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	21
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	14
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	16
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	19
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	21
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	13

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	6
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	7
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	8
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	10
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	11
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		5
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-		5
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		5
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-		5
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		Y	-0-		5
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		5

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	166	2	13 9	Y	12	30 1	8
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		8
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1 9	Y	1		9
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		9
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1 9	Y	1		10
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1		11

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1		9
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	Y	1		10
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9	Y	1		11
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9	Y	1		12
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	Y	1		13
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1 9	Y	1		14

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	Y	1		5
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		5
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		5
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1 9	Y	1		6
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-		6
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9	Y	1		7

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		22
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		22
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		22
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		22
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		Y	-0-		22
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-		-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1 9	Y	1	15 1	9
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		9
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1		10
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1 9	Y	1		11
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	Y	1		12
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		Y	-0-		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		Y	-0-			78
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y			79
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			79
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	548	2	1	9	Y			80
08	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2		Y	-0-			80
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y			82

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	348	2	1	9	Y			10
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y			11
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y			12
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y			13
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y			14
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	Y			15

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	152	2	1	9	Y			18
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y			19
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y			20
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y			21
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y			23
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	162	2	1	9	Y			24

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
04	810 N	520	-0-	-290	-0-	519	2	1	9	Y			22
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y			23
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	Y			24
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y			25
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y			27
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y			28

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2		Y	-0-			37
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			37
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			37
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-			37
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y			38
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			38

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		Y	-0-			15
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			15
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			15
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-			15
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y			16
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			16

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2		Y	-0-			10
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			10
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			10
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		Y	-0-			10
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2		Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MC ENTIRE 27		WELL #:		6		RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1	1				14
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					14
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					15
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					16
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 3		WELL #:		3		RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437						
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					15
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					16
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					16
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10		WELL #:		5		RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468						
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					14
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					14
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					14
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					15
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					15
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			Y	-0-					15

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					57
05	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					57
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					57
07	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					57
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725						
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					36
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					36
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					36
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					37
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					37
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					37

BOLDING ENERGY, LLC		080199		WELL #:		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269						
WILKINSON "1"		102														
04	540 N	188	-0-	-352	-0-	188	3			N	-0-	95	1			28
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					28
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					28
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3	N	-0-	53 1	93
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-		93
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		93
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		93
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		93
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	2 1	1
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

04	360 N	314	-0-	-46	-0-	310 3	4 9	Y	4	22 1	29
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9	Y	3		32
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		32
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		32
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		32
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		32

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	1 1	4
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2		6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	Y	1		7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2		9
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	Y	3		12
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		12

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	Y	7	34 1	39
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4		43
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		43
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	50 3		Y	-0-		43
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-	1 1	5
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74 3	1 9	Y	1		6
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 3	2 9	Y	2		8
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2		10
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	24 3	3 9	Y	3		13
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		13

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-	1 1	6
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	8 3	2 9	Y	2		8
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	Y	1		9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1		10
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21 3	3 9	Y	3		13
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.// 080199									
CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	Y	-0-	1 1	4
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	3	Y	1		5
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	2		7
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	1		8
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	3		11
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		11

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	1 1	5
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	2		7
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	1		8
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	1		9
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	3	Y	3		12
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		12

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285		
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	9	3	Y	1	2 1	5
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	6	3	Y	1		6
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		6
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		6
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		6
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		6

CALDWELL -26-		WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288		
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	Y	-0-	1 1	5
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	3	Y	1		6
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	2		8
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	2		10
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	3		13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		13

CALDWELL -26-		WELL #: 6		RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269		
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3	Y	-0-	1 1	5
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	2		7
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	1		8
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	Y	2		10
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	4		14
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		14

TRIGEO ENERGY, LLC		101376		RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547		
STEWART		WELL #: 534									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
TRIGEO ENERGY, LLC		//CONT.// 101376										
STEWART		WELL #: 201		RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3	N	-0-			167
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-			167
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-			167
07	2697 X	1986	-0-	-711	-0-	1986	3	N	-0-			167
08	2697 X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3	N	-0-			167
09	2610 X	2183	-0-	-427	-0-	2183	3	N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460				
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3	N	-0-			35
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-			35
06	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3	N	-0-			35
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-			35
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			35
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			35

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

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

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

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802								
TUBB ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF. 21466 - 21673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802								
WOLFE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22		21752 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
		WELL #:	1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF. 14580 - 14608
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
TUBB, J. B.		WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7 9	N	6	38
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	38
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2	40
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2 9	N	2	42
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1 9	N	1	43
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2 9	N	2	45

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CUERVO, INC.		192030								
STATE "102"		WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984		
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

DECK (CISCO)		//CONT.// 23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2668 N	723	-0-	-1945	-0-	716 3	7 9	Y	6		30
05	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	697 3	4 9	Y	4		34
06		1331 N	630	-0-	-701	-0-	626 3	4 9	Y	4		38
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	662 3	6 9	Y	5		43
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	658 3	64 9	Y	58		101
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	635 3	13 9	Y	12		113

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930		
04		12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11039 3	980 9	Y	891	895 0	59
05		12710 X	11289	-0-	-1421	-0-	11105 3	184 9	Y	167	180 0	44
06		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12325 3	529 9	Y	481	472 0	53
07		12679 X	11564	-0-	-1115	-0-	10955 3	609 9	Y	554	489 0	117
08		12555 X	11788	-0-	-767	-0-	11326 3	462 9	Y	420	451 0	85
09		12540 X	11898	-0-	-642	-0-	11416 3	482 9	Y	438	473 0	49

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028		
04		13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13257 3	678 9	Y	616	561 0	88
05		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14243 3	660 9	Y	600	630 0	57
06		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13743 3	604 9	Y	549	528 0	78
07		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14634 3	564 9	Y	513	522 0	68
08		14911 X	10474	-0-	-4437	-0-	9960 3	514 9	Y	467	465 0	69
09		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15124 3	425 9	Y	386	417 0	37

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912		
04		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6283 3	479 9	Y	435	412 0	76
05		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6025 3	485 9	Y	441	446 0	71
06		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6018 3	370 9	Y	336	325 0	82
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6934 3	492 9	Y	447	457 0	71
08		6975 X	5655	-0-	-1320	-0-	5376 3	279 9	Y	254	241 0	84
09		6750 X	6741	-0-	-9	-0-	6503 3	238 9	Y	216	239 0	61

REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7327 - 11875		
04		14040 X	12268	-0-	-1772	-0-	11711 3	557 9	Y	506	475 0	86
05		13671 X	13353	-0-	-318	-0-	12778 3	575 9	Y	523	527 0	81
06		13230 X	12850	-0-	-380	-0-	12260 3	590 9	Y	536	559 0	58
07		13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	11353 3	437 9	Y	397	387 0	67
08		13578 X	13019	-0-	-559	-0-	12439 3	580 9	Y	527	534 0	60
09		12930 X	12244	-0-	-686	-0-	11653 3	591 9	Y	537	565 0	31

REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054		
04		7080 X	5388	-0-	-1692	-0-	5011 3	377 9	Y	343	319 0	58
05		6541 X	4921	-0-	-1620	-0-	4631 3	290 9	Y	264	281 0	41
06		6330 X	5625	-0-	-705	-0-	5327 3	298 9	Y	271	283 0	29
07		5921 X	5606	-0-	-315	-0-	5232 3	374 9	Y	340	312 0	57
08		5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	4005 3	277 9	Y	252	280 0	29
09		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6528 3	457 9	Y	415	420 0	24

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7472 - 14414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4593	3	579	9	N	526	430	0	204
05	5053 X	3402	-0-	-1651	-0-	2942	3	460	9	N	418	429	0	192
06	4920 X	3289	-0-	-1631	-0-	2840	3	449	9	N	408	431	0	169
07	5332 X	3018	-0-	-2314	-0-	2684	3	334	9	N	304	185	0	287
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	274	424	0	137
09	5160 X	3991	-0-	-1169	-0-	3549	3	442	9	N	402	426	0	112

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7419 - 11940				
04	7470 X	6514	-0-	-956	-0-	1	1	6104	3	Y	372	295	0	125
						409	9							
05	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	6829	3	479	9	Y	435	478	0	82
06	7470 X	6731	-0-	-739	-0-	6284	3	447	9	Y	406	370	0	118
07	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	6779	3	476	9	Y	433	442	0	109
08	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6868	3	508	9	Y	462	463	0	108
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1	1	6627	3	Y	485	539	0	54
						534	9							

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7421 - 11930				
04	7140 X	6738	-0-	-402	-0-	6322	3	416	9	Y	378	418	0	21
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7030	3	638	9	Y	580	570	0	31
06	7380 X	7122	-0-	-258	-0-	6596	3	526	9	Y	478	479	0	30
07	7781 X	7263	-0-	-518	-0-	6733	3	530	9	Y	482	485	0	27
08	7657 X	7264	-0-	-393	-0-	6705	3	559	9	Y	508	506	0	29
09	7410 X	6880	-0-	-530	-0-	6430	3	450	9	Y	409	411	0	27

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7312 - 11771				
04	12420 X	11703	-0-	-717	-0-	11006	3	697	9	Y	634	579	0	121
05	12400 X	11817	-0-	-583	-0-	11221	3	596	9	Y	542	551	0	111
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12037	3	614	9	Y	558	623	0	46
07	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15531	3	355	9	Y	323	337	0	32
08	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	10368	3	351	9	Y	319	297	0	54
09	12660 X	10277	-0-	-2383	-0-	9856	3	421	9	Y	383	407	0	30

SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7406 - 11860				
04	12480 X	11013	-0-	-1467	-0-	10365	3	648	9	Y	589	549	0	112
05	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11271	3	656	9	Y	596	585	0	122
06	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11094	3	596	9	Y	542	619	0	45
07	11501 X	11476	-0-	-25	-0-	10862	3	614	9	Y	558	546	0	56
08	11935 X	11284	-0-	-651	-0-	10675	3	609	9	Y	554	516	0	94
09	11700 X	11277	-0-	-423	-0-	10610	3	667	9	Y	606	651	0	48

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273923		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7600 - 12082				
04	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	12856	3	561	9	Y	510	514	0	23
05	11594 X	11144	-0-	-450	-0-	10689	3	455	9	Y	414	417	0	19
06	12990 X	8556	-0-	-4434	-0-	8063	3	493	9	Y	448	441	0	26
07	13857 X	8498	-0-	-5359	-0-	8116	3	382	9	Y	347	356	0	16
08	13857 X	7569	-0-	-6288	-0-	7120	3	449	9	Y	408	400	0	23
09	13410 X	9634	-0-	-3776	-0-	9064	3	570	9	Y	518	519	0	21

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7565 - 12092									
04	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	7605	3	8	4	Y	400	366	0			65
05	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	440	9	7932	3	11	4	Y	275	305	0	35
06	8190 X	7484	-0-	-706	-0-	303	9	7243	3	14	4	Y	206	221	0	20
07	8463 X	7409	-0-	-1054	-0-	227	9	7166	3	10	4	Y	212	185	0	47
08	8463 X	6485	-0-	-1978	-0-	233	9	6240	3	15	4	Y	209	226	0	30
09	8040 X	7205	-0-	-835	-0-	230	9	6957	3	10	4	Y	216	201	0	45
						238	9									

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7600 - 11709									
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1	1	8400	3	Y	427	427	0			-0-
05	8866 X	8824	-0-	-42	-0-	470	9	8415	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
06	8580 X	8176	-0-	-404	-0-	7788	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
07	9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	7614	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
08	9176 X	8306	-0-	-870	-0-	7935	3	371	9	Y	337	337	0			-0-
09	8880 X	8280	-0-	-600	-0-	1	1	7870	3	Y	372	372	0			-0-
						409	9									

REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274431	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 7414	PERF. 7428 - 12030									
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	6841	3	584	9	Y	531	497	0			90
05	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7101	3	419	9	Y	381	411	0	1	8	59
06	7740 X	6921	-0-	-819	-0-	6525	3	396	9	Y	360	380	0			39
07	7998 X	6628	-0-	-1370	-0-	6320	3	308	9	Y	280	272	0			47
08	7998 X	7112	-0-	-886	-0-	6792	3	320	9	Y	291	305	0			33
09	7440 X	7353	-0-	-87	-0-	6869	3	484	9	Y	440	448	0			25

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7350 - 11793									
04	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1	1	7732	3	Y	186	186	0			-0-
05	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	205	9	8130	3	321	9	Y	292	292	0	-0-
06	8520 X	7402	-0-	-1118	-0-	7129	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
07	8804 X	5547	-0-	-3257	-0-	5406	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
08	8804 X	5130	-0-	-3674	-0-	4979	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
09	8190 X	7299	-0-	-891	-0-	1	1	7053	3	Y	223	223	0			-0-
						245	9									

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084									
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4975	3	461	9	Y	419	425	0			19
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7592	3	703	9	Y	639	628	0			30
06	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9051	3	435	9	Y	395	402	0			23
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8713	3	337	9	Y	306	315	0			14
08	8308 X	7131	-0-	-1177	-0-	6732	3	399	9	Y	363	357	0			20
09	9480 X	8408	-0-	-1072	-0-	7888	3	520	9	Y	473	474	0			19

REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812									
04	7620 X	7313	-0-	-307	-0-	6919	3	394	9	Y	358	316	0			61
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7152	3	415	9	Y	377	379	0			59
06	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	6851	3	431	9	Y	392	409	0			42
07	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	6770	3	414	9	Y	376	355	0			63
08	7564 X	7562	-0-	-2	-0-	7146	3	416	9	Y	378	398	0			43
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	6888	3	510	9	Y	464	480	0			27

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	7890 X	6056	-0-	-1834	-0-	5720 3	336 9	Y	305	310 0				14
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7416 3	406 9	Y	369	366 0				17
06	7320 X	6305	-0-	-1015	-0-	6089 3	216 9	Y	196	202 0				11
07	6975 X	5155	-0-	-1820	-0-	4965 3	190 9	Y	173	176 0				8
08	7812 X	5579	-0-	-2233	-0-	5367 3	212 9	Y	193	190 0				11
09	7560 X	7523	-0-	-37	-0-	7212 3	311 9	Y	283	282 0				12

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854				
04	8460 X	6399	-0-	-2061	-0-	6059 3	340 9	Y	309	319 0				14
05	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7952 3	263 9	Y	239	241 0	1 8			11
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7909 3	223 9	Y	203	202 0				12
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6626 3	299 9	Y	272	271 0				13
08	8215 X	7134	-0-	-1081	-0-	6827 3	307 9	Y	279	276 0				16
09	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10980 3	275 9	Y	250	256 0				10

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983				
04	11010 X	7319	-0-	-3691	-0-	7057 3	7 4	Y	232	222 0				38
						255 9								
05	11377 X	7362	-0-	-4015	-0-	7130 3	10 4	Y	202	214 0				26
						222 9								
06	11010 X	6294	-0-	-4716	-0-	6100 3	12 4	Y	165	175 0				16
						182 9								
07	8773 X	5793	-0-	-2980	-0-	5585 3	8 4	Y	182	158 0				40
						200 9								
08	8773 X	5493	-0-	-3280	-0-	5297 3	12 4	Y	167	183 0				24
						184 9								
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	5899 3	8 4	Y	205	186 0				43
						226 9								

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097				
04	10260 X	9408	-0-	-852	-0-	8785 3	623 9	Y	566	576 0				61
05	9548 X	9163	-0-	-385	-0-	8416 3	747 9	Y	679	672 0	1 8			67
06	10020 X	8646	-0-	-1374	-0-	7916 3	730 9	Y	664	632 0				99
07	10354 X	8054	-0-	-2300	-0-	7435 3	619 9	Y	563	547 0				115
08	10354 X	8879	-0-	-1475	-0-	8303 3	576 9	Y	524	556 0				83
09	9420 X	9318	-0-	-102	-0-	8747 3	571 9	Y	519	517 0				85

CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7550 - 11858				
04	3120 X	1907	-0-	-1213	-0-	1650 3	257 9	N	234	256 0	1 8			245
05	3317 X	877	-0-	-2440	-0-	746 3	131 9	N	119	80 0	2 8			282
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	8					290
07	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2299 3	25 9	N	23					313
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3410 3	6 9	N	5	28 0				290
09	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	1873 3	2 9	N	2	1 0	1 8			290

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7308 - 11810				
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5382 3	722 9	N	656	731 0				98
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	5658 3	752 9	N	684	616 0	1 8			165
06	6150 X	6105	-0-	-45	-0-	5463 3	642 9	N	584	613 0				136
07	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	5604 3	714 9	N	649	588 0	1 8			196
08	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5328 3	642 9	N	584	662 0				118
09	6210 X	6073	-0-	-137	-0-	5426 3	647 9	N	588	537 0	1 8			168

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7404 - 11895						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	7350	X	6582	-0-	-768	-0-		6238	3	344	9	Y	313	308	0	55
05	6975	X	6335	-0-	-640	-0-		5942	3	393	9	Y	357	354	0	57
06	6420	X	5615	-0-	-805	-0-		5369	3	246	9	Y	224	226	0	55
07	6789	X	6487	-0-	-302	-0-		6094	3	393	9	Y	357	354	0	57
08	6789	X	4800	-0-	-1989	-0-		4528	3	272	9	Y	247	222	0	82
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-		6807	3	403	9	Y	366	344	0	103

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7575 - 12070						
04	8610	X	6862	-0-	-1748	-0-		6426	3	436	9	Y	396	402	0	18
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-		10431	3	383	9	Y	348	350	0	16
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-		7654	3	240	9	Y	218	222	0	12
07	7905	X	6227	-0-	-1678	-0-		6022	3	205	9	Y	186	189	0	9
08	10819	X	7169	-0-	-3650	-0-		6851	3	318	9	Y	289	282	0	16
09	10470	X	9711	-0-	-759	-0-		9268	3	443	9	Y	403	402	0	17

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070						
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-		6421	3	207	9	Y	188	192	0	20
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-		7499	3	249	9	Y	226	224	0	22
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-		8141	3	244	9	Y	222	211	0	33
07	6913	X	5494	-0-	-1419	-0-		5311	3	183	9	Y	166	164	0	34
08	7750	X	7390	-0-	-360	-0-		7197	3	193	9	Y	175	181	0	28
09	8400	X	7341	-0-	-1059	-0-		7151	3	190	9	Y	173	172	0	28

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999						
04	7350	X	3903	-0-	-3447	-0-		3690	3	213	9	Y	194	209	0	11
05	7595	X	7267	-0-	-328	-0-		6839	3	428	9	Y	389	379	0	21
06	7350	X	5282	-0-	-2068	-0-		4878	3	404	9	Y	367	365	0	23
07	5890	X	5364	-0-	-526	-0-		4962	3	402	9	Y	365	368	0	20
08	7254	X	5577	-0-	-1677	-0-		5170	3	407	9	Y	370	369	0	21
09	7020	X	5655	-0-	-1365	-0-		5172	3	483	9	Y	439	431	0	29

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984						
04	11610	X	10736	-0-	-874	-0-		1	1	10227	3	Y	462	340	0	155
								508	9							
05	11997	X	11768	-0-	-229	-0-		11276	3	492	9	Y	447	517	0	84
06	11610	X	10698	-0-	-912	-0-		10362	3	336	9	Y	305	300	0	89
07	11098	X	10872	-0-	-226	-0-		10611	3	261	9	Y	237	266	0	59
08	11780	X	10055	-0-	-1725	-0-		9809	3	246	9	Y	224	231	0	52
09	11400	X	8126	-0-	-3274	-0-		1	1	7914	3	Y	192	222	0	21
								211	9							

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276627		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7224 - 12060						
04	13800	X	11399	-0-	-2401	-0-		1	1	10998	3	Y	364	288	0	122
								400	9							
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-		13797	3	495	9	Y	450	487	0	84
06	13800	X	12442	-0-	-1358	-0-		11961	3	481	9	Y	437	394	0	127
07	13609	X	12730	-0-	-879	-0-		12323	3	407	9	Y	370	403	0	93
08	14291	X	12731	-0-	-1560	-0-		12282	3	449	9	Y	408	406	0	95
09	13830	X	12034	-0-	-1796	-0-		1	1	11517	3	Y	469	512	0	52
								516	9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
04	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7467	3	360	9	Y	327	330	0	35
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7602	3	431	9	Y	392	388	0	39
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0	57
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7892	3	353	9	Y	321	312	0	65
08	8091 X	7213	-0-	-878	-0-	6880	3	333	9	Y	303	320	0	48
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7887	3	330	9	Y	300	299	0	49

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110
04	11700 X	11009	-0-	-691	-0-	10261	3	748	9	Y	680	692	0	73
05	12090 X	11349	-0-	-741	-0-	10454	3	895	9	Y	814	806	0	80
06	11700 X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0	118
07	11191 X	10812	-0-	-379	-0-	10079	3	733	9	Y	666	647	0	136
08	11191 X	9915	-0-	-1276	-0-	9223	3	692	9	Y	629	665	0	100
09	10830 X	9028	-0-	-1802	-0-	8343	3	685	9	Y	623	621	0	102

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379
04	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	8983	3	180	9	Y	164	167	0	18
05	9951 X	9522	-0-	-429	-0-	9306	3	216	9	Y	196	194	0	19
06	9630 X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0	28
07	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9489	3	180	9	Y	164	158	0	33
08	9517 X	8680	-0-	-837	-0-	8513	3	167	9	Y	152	161	0	24
09	9210 X	8596	-0-	-614	-0-	8431	3	165	9	Y	150	149	0	25

SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118
04	16050 X	14045	-0-	-2005	-0-	13548	3	497	9	Y	452	439	0	86
05	16368 X	14548	-0-	-1820	-0-	14127	3	421	9	Y	383	390	0	78
06	15840 X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0	38
07	16244 X	14126	-0-	-2118	-0-	13640	3	486	9	Y	442	435	0	44
08	16244 X	13521	-0-	-2723	-0-	12992	3	529	9	Y	481	443	0	82
09	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14758	3	440	9	Y	400	450	0	32

SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-	12235
04	23700 X	15318	-0-	-8382	-0-	14497	3	821	9	Y	746	717	0	142
05	18972 X	16162	-0-	-2810	-0-	15403	3	759	9	Y	690	690	0	141
06	18360 X	15026	-0-	-3334	-0-	14442	3	584	9	Y	531	628	0	44
07	17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	13800	3	606	9	Y	551	539	0	55
08	17732 X	14044	-0-	-3688	-0-	13505	3	539	9	Y	490	462	0	83
09	15630 X	14826	-0-	-804	-0-	14130	3	696	9	Y	633	665	0	50

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	-	12025
04	14670 X	13688	-0-	-982	-0-	13175	3	513	9	Y	466	489	0	26
05	15159 X	14065	-0-	-1094	-0-	13349	3	716	9	Y	651	642	0	34
06	14670 X	13830	-0-	-840	-0-	13105	3	725	9	Y	659	652	0	41
07	14570 X	13941	-0-	-629	-0-	13240	3	701	9	Y	637	641	0	36
08	14136 X	13865	-0-	-271	-0-	13168	3	697	9	Y	634	634	0	36
09	13830 X	13100	-0-	-730	-0-	12505	3	595	9	Y	541	542	0	35

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	-	12113
04	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11280	3	593	9	Y	539	509	0	77
05	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12017	3	837	9	Y	761	765	0	72
06	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	11680	3	474	9	Y	431	442	0	61
07	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13367	3	486	9	Y	442	443	0	59
08	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	14651	3	393	9	Y	357	362	0	53
09	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	13920	3	425	9	Y	386	401	0	37

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL.	DATE	06/18/2016	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		15900 X	15021	-0-	-879	-0-		14825	3	196	9	Y	178	220	1	28
05		16926 X	15073	-0-	-1853	-0-		14709	3	364	9	Y	331	281	1	78
06		16380 X	13649	-0-	-2731	-0-		13230	3	419	9	Y	381	361	1	98
07		16926 X	14616	-0-	-2310	-0-		14183	3	433	9	Y	394	427	1	65
08		15531 X	14265	-0-	-1266	-0-		13965	3	300	9	Y	273	282	1	56
09		15030 X	14034	-0-	-996	-0-		13717	3	317	9	Y	288	258	1	86

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL.	DATE	01/19/2016	TOTAL	DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555		
04		12720 X	12433	-0-	-287	-0-		12150	3	283	9	Y	257	239	1	58
05		13144 X	13122	-0-	-22	-0-		12829	3	293	9	Y	266	241	1	83
06		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-		12707	3	2	4	Y	258	280	1	61
								284	9							
07		13671 X	12808	-0-	-863	-0-		12518	3	9	4	Y	255	260	1	56
								281	9							
08		13578 X	12711	-0-	-867	-0-		12430	3	281	9	Y	255	204	1	107
09		12990 X	12632	-0-	-358	-0-		12237	3	395	9	Y	359	302	1	164

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL.	DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705		
04		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-		13687	3	1251	9	Y	1137	1154	0	75
05		13578 X	12313	-0-	-1265	-0-		12048	3	265	9	Y	241	250	0	64
06		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-		13178	3	619	9	Y	563	565	0	62
07		15438 X	11419	-0-	-4019	-0-		11059	3	360	9	Y	327	319	0	69
08		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-		15124	3	657	9	Y	597	544	0	121
09		14940 X	13542	-0-	-1398	-0-		13036	3	506	9	Y	460	529	0	51

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL.	DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944		
04		22380 X	15078	-0-	-7302	-0-		14916	3	162	9	Y	147	136	0	21
05		22630 X	15198	-0-	-7432	-0-		15084	3	114	9	Y	104	114	0	10
06		21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-						Y	61	62	0	9
07		18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-						Y	47	49	0	6
08		18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-						Y	49	47	0	7
09		15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-						Y	106	102	0	10

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL.	DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055		
04		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-		17278	3	1486	9	Y	1351	1411	0	75
05		20279 X	20279	-0-	-0-	-0-		18814	3	1465	9	Y	1332	1335	0	70
06		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-		18968	3	1262	9	Y	1147	1145	0	72
07		20146 X	20146	-0-	-0-	-0-		18930	3	1216	9	Y	1105	1113	0	62
08		20274 X	20013	-0-	-261	-0-		18953	3	1060	9	Y	964	971	0	54
09		20220 X	18679	-0-	-1541	-0-		17917	3	762	9	Y	693	701	0	45

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL.	DATE	10/05/2017	TOTAL	DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855		
04		25830 X	22585	-0-	-3245	-0-		21545	3	1040	9	Y	945	908	1	149
05		25172 X	22787	-0-	-2385	-0-		22121	3	666	9	Y	605	611	1	142
06		24360 X	21022	-0-	-3338	-0-		20347	3	675	9	Y	614	598	1	158
07		25172 X	21696	-0-	-3476	-0-		21289	3	407	9	Y	370	466	1	61
08		23343 X	20852	-0-	-2491	-0-		20410	3	442	9	Y	402	380	1	82
09		22590 X	20759	-0-	-1831	-0-		20355	3	404	9	Y	367	339	1	109

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438										
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27420 X	24372	-0-	-3048	-0-	23939	3	433	9	Y	394	355 1 2 8 89
05		28334 X	25175	-0-	-3159	-0-	24771	3	404	9	Y	367	339 1 3 8 114
06		27420 X	25431	-0-	-1989	-0-	25001	3	10	4	Y	382	406 1 90
07		27218 X	24948	-0-	-2270	-0-	24544	3	34	4	Y	336	349 1 4 8 73
08		27218 X	21915	-0-	-5303	-0-	21525	3	2	4	Y	353	277 1 2 8 147
09		25440 X	19632	-0-	-5808	-0-	19323	3	309	9	Y	281	299 1 2 8 127

MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287
04		23040 X	17607	-0-	-5433	-0-	17432	3	175	9	Y	159	154 0 1 8 23
05		20987 X	17371	-0-	-3616	-0-	17078	3	293	9	Y	266	261 0 3 8 25
06		19410 X	15374	-0-	-4036	-0-	15186	3	188	9	Y	171	172 0 24
07		20057 X	17722	-0-	-2335	-0-	17599	3	123	9	Y	112	119 0 2 8 15
08		19282 X	16476	-0-	-2806	-0-	16221	3	255	9	Y	232	212 0 1 8 34
09		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18555	3	314	9	Y	285	290 0 2 8 27

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352 - 7890
04		19410 X	15365	-0-	-4045	-0-	14996	3	16	4	Y	321	295 0 1 8 52
05		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	16509	3	23	4	Y	437	433 0 1 8 55
06		16230 X	13892	-0-	-2338	-0-	13453	3	26	4	Y	375	393 0 37
07		16771 X	13263	-0-	-3508	-0-	12867	3	18	4	Y	344	304 0 1 8 76
08		17019 X	13231	-0-	-3788	-0-	12759	3	30	4	Y	402	420 0 58
09		16470 X	10688	-0-	-5782	-0-	10396	3	15	4	Y	252	257 0 1 8 52

GIACOMO 11 FEE			WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650
04		26070 X	23935	-0-	-2135	-0-	23558	3	377	9	Y	343	415 1 1 8 54
05		27404 X	25335	-0-	-2069	-0-	24720	3	615	9	Y	559	479 1 3 8 131
06		26520 X	22630	-0-	-3890	-0-	22203	3	427	9	Y	388	419 1 100
07		27404 X	24187	-0-	-3217	-0-	23623	3	564	9	Y	513	526 1 3 8 84
08		25327 X	23113	-0-	-2214	-0-	22508	3	605	9	Y	550	520 1 1 8 113
09		24510 X	24226	-0-	-284	-0-	23457	3	769	9	Y	699	602 1 2 8 208

GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845
04		23850 X	22641	-0-	-1209	-0-	22135	3	506	9	Y	460	412 1 104
05		24118 X	23533	-0-	-585	-0-	23004	3	1	4	Y	480	434 1 150
06		23190 X	22940	-0-	-250	-0-	22391	3	17	4	Y	484	520 1 114
07		23746 X	21109	-0-	-2637	-0-	20592	3	60	4	Y	415	438 1 91
08		23529 X	21907	-0-	-1622	-0-	21378	3	3	4	Y	478	369 1 200
09		22950 X	19037	-0-	-3913	-0-	18620	3	417	9	Y	379	406 1 1 8 172

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		52320 X	45072	-0-	-7248	-0-	41210 3	214 4	Y	3316	3511 0	2 8		263	
							3648 9								
05		52111 X	46249	-0-	-5862	-0-	42009 3	221 4	Y	3654	3746 0	4 8		167	
							4019 9								
06		46320 X	43072	-0-	-3248	-0-	39056 3	214 4	Y	3456	3441 0			182	
							3802 9								
07		47864 X	40377	-0-	-7487	-0-	36650 3	220 4	Y	3188	3092 0	6 8		272	
							3507 9								
08		46562 X	36568	-0-	-9994	-0-	33341 3	220 4	Y	2734	2790 0	3 8		213	
							3007 9								
09		45060 X	32947	-0-	-12113	-0-	30040 3	213 4	Y	2449	2569 0	5 8		88	
							2694 9								

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961	
04		10440 X	227	-0-	-10213	-0-	201 3	26 9	N	24	24 0			-0-	
05		10788 X	350	-0-	-10438	-0-	272 3	78 9	N	71	70 0			1	
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	559 3	47 9	N	43	43 0			1	
07		248 X	112	-0-	-136	-0-	54 4	58 9	N	53	53 0			1	
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4740 3	99 4	N	-0-	1 0			-0-	
09		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2872 3	32 4	N	-0-				-0-	

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837	
04		85732 X	85732	-0-	-0-	-0-	77722 3	8010 9	Y	7282	7274 0	10 8		66	
05		92275 X	92275	-0-	-0-	-0-	84599 3	7676 9	Y	6978	6976 0	19 8		49	
06		92755 X	92755	-0-	-0-	-0-	85352 3	7403 9	Y	6730	6664 0			115	
07		93499 X	93499	-0-	-0-	-0-	86680 3	37 4	Y	6165	6182 0	19 8		79	
							6782 9								
08		94072 X	94072	-0-	-0-	-0-	87116 3	284 4	Y	6065	6114 0	9 8		21	
							6672 9								
09		94590 X	94590	-0-	-0-	-0-	88014 3	210 4	Y	5787	5660 0	16 8		132	
							6366 9								

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195	
04		122760 X	106571	-0-	-16189	-0-	101135 3	5436 9	Y	4942	4932 0	8 8		41	
05		122543 X	107684	-0-	-14859	-0-	102329 3	5355 9	Y	4868	4844 0	16 8		49	
*06		117150 X	90513	-0-	-26637	-0-	86272 3	4241 9	Y	3855	3875 0	11 8		18	
*07		117614 X	101171	-0-	-16443	-0-	96102 3	5069 9	Y	4608	4574 0			52	
*08		112902 X	95283	-0-	-17619	-0-	90657 3	4626 9	Y	4205	4222 0	5 8		30	
09		106560 X	93153	-0-	-13407	-0-	89016 3	4137 9	Y	3761	3698 0	6 8		87	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680	
04		124260 X	94324	-0-	-29936	-0-	87361 3	6963 9	N	6330	6330 0			18	
05		123969 X	97840	-0-	-26129	-0-	90640 3	7200 9	N	6545	6539 0			24	
06		119010 X	90029	-0-	-28981	-0-	83506 3	6523 9	N	5930	5924 0			30	
07		114080 X	103372	-0-	-10708	-0-	97412 3	5960 9	N	5418	5414 0			34	
08		137217 X	137217	-0-	-0-	-0-	128641 3	8576 9	N	7796	7788 0			42	
09		96854 X	96854	-0-	-0-	-0-	89885 3	6969 9	N	6335	6342 0			35	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143	
04		133110 X	56265	-0-	-76845	-0-	50874 3	5391 9	N	4901	4908 0			14	
05		117924 X	13607	-0-	-104317	-0-	12078 3	1529 9	N	1390	1399 0			5	
06		111600 X	39065	-0-	-72535	-0-	30745 3	8320 9	N	7564	7531 0			38	
07		111786 X	62836	-0-	-48950	-0-	52098 3	10738 9	N	9762	9740 0			60	
08		104625 X	44549	-0-	-60076	-0-	36219 3	8330 9	N	7573	7592 0			41	
09		56636 X	56636	-0-	-0-	-0-	48688 3	7948 9	N	7225	7227 0			39	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 292113		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8691		- 19019		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	118230	X	83493	-0-	-34737	-0-	77957 3	5536 9	N	5033	5034	0		15
05	111228	X	88225	-0-	-23003	-0-	82363 3	5862 9	N	5329	5325	0		19
06	103950	X	90243	-0-	-13707	-0-	84473 3	5770 9	N	5245	5238	0		26
07	97805	X	80459	-0-	-17346	-0-	75953 3	4506 9	N	4096	4097	0		25
08	94333	X	-0-	-0-	-94333	-0-			N	217	241	0		1
09	90240	X	-0-	-0-	-90240	-0-			N	119	119	0		1

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 292238		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8717		- 18888		
04	100050	X	70004	-0-	-30046	-0-	65570 3	4434 9	N	4031	4032	0		12
05	101832	X	101832	-0-	-0-	-0-	95929 3	5903 9	N	5366	5359	0		19
06	115598	X	115598	-0-	-0-	-0-	101362 3	14236 9	N	12942	12896	0		65
07	80538	X	23685	-0-	-56853	-0-	21162 3	2523 9	N	2294	2345	0		14
08	101835	X	-0-	-0-	-101835	-0-			N	34	48	0		-0-
09	115590	X	-0-	-0-	-115590	-0-			N	35	35	0		-0-

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 292962		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 6613		- 16530		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023														

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 293316		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8285		- 18123		
04	149640	X	119690	-0-	-29950	-0-	109886 3	9804 9	Y	8913	8906	0	13 8	80
05	144026	X	117161	-0-	-26865	-0-	107865 3	9296 9	Y	8451	8446	0	26 8	59
06	128580	X	107152	-0-	-21428	-0-	99176 3	7976 9	Y	7251	7186	0		124
07	129704	X	105879	-0-	-23825	-0-	98170 3	34 4	Y	6977	6989	0	23 8	89
08	126666	X	97960	-0-	-28706	-0-	90444 3	255 4	Y	6601	6657	0	11 8	22
09	119700	X	105825	-0-	-13875	-0-	98641 3	225 4	Y	6326	6187	0	16 8	145

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293352		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7929		- 17835		
04	244710	X	177138	-0-	-67572	-0-	167583 3	9555 9	Y	8686	8693	0	16 8	78
05	228780	X	161660	-0-	-67120	-0-	153054 3	8606 9	Y	7824	7808	0	40 8	54
06	203160	X	159838	-0-	-43322	-0-	152186 3	7652 9	Y	6956	6891	0		119
07	200074	X	159646	-0-	-40428	-0-	152070 3	55 4	Y	6837	6843	0	25 8	88
08	191239	X	131139	-0-	-60100	-0-	124258 3	369 4	Y	5920	5977	0	11 8	20
09	177150	X	24156	-0-	-152994	-0-	6512 9	22917 3	Y	1078	1071	0	2 8	25

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 10201		- 10252		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					69
		PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2023										

CLEAR WATER INC. 159643
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

04	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	17	9	N	15				40
05	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	11	9	N	10				50
06	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1914	3	17	9	N	15				65
07	2201 N	2127	-0-	-74	B	-0-	2121	3	6	9	N	5				70
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2128	3	4	9	N	4				74
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				74

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	780	2	17	9	N	15				91
05	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	777	2	13	9	N	12				103
06	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	749	2	9	9	N	8				111
07	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	719	2	12	9	N	11				122
08	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	772	2	14	9	N	13				135
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	726	2	14	4	N	6				141
							7	9								

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030	- 10270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.				100951									
BAILEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF. 8434	- 8468	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2023									
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
TXL -13-		WELL #:		8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 4870	- 5044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
PDEH LLC				646827									
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4587	- 6810	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660	- 17685	
04	156900 X	147369	-0-	-9531		-0-	147369	2	N	-0-			-0-
05	159960 X	156459	-0-	-3501		-0-	156459	2	N	-0-			-0-
06	152820 X	150090	-0-	-2730		-0-	150090	2	N	-0-			-0-
07	155496 X	153495	-0-	-2001		-0-	153495	2	N	-0-			-0-
08	156457 X	81472	-0-	-74985		-0-	81472	2	N	-0-			-0-
09	151410 X	81955	-0-	-69455		-0-	81955	2	N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
DIXIELAND 10		WELL #:		1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465	- 16535	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
DIXIELAND 10		WELL #:		2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
05		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
06		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
07		1860 X	588	-0-	-1272	-0-	588 3	N	-0-		-0-
08		1891 X	834	-0-	-1057	-0-	834 3	N	-0-		-0-
09		1830 X	1706	-0-	-124	-0-	1706 3	N	-0-		-0-

APPLETON		WELL #:		901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIEVERS		WELL #:		351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352									
HARRISON STATE		WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	2684 -	2746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	2710 -	2761			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2752 -	2773			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3942 -	4038			
04	2190 #	2030	-0-	-160	-0-	2030	2				N	-0-				-0-
05	2263 #	2213	-0-	-50	-0-	2213	2				N	-0-				-0-
06	2160 #	1300	-0-	-860	-0-	1300	2				N	-0-				-0-
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-				-0-
08	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-				-0-
09	2130 #	2098	-0-	-32	-0-	2098	2				N	-0-				-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF.	0 -	10477			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OXY USA WTP LP				630555											
TXL L				WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
04	DLQ G-10	270	-0-	270	270	244	2	26	9	Y	24	27	1		27
05	449 R	179	-0-	-270	-0-	179	2			Y	-0-				27
06	330 #	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-				27
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2			Y	-0-	20	1		7
08	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-				7
09	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-				7

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	135	-0-	135	298	135	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	138	-0-	138	436	138	2			Y	-0-				-0-
07	523 R	87	-0-	-436	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	950	2	53	4	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	812	-0-	812	1815	772	2	40	4	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	597	-0-	597	2412	524	2	73	4	Y	-0-				-0-
07	3075 R	663	-0-	-2412	-0-	602	2	61	4	Y	-0-				-0-
08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	366	2	43	4	Y	-0-				-0-
09	990 #	494	-0-	-496	-0-	449	2	45	4	Y	-0-				-0-

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	45 2	3 4	Y	-0-			-0-	
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 4	Y	-0-			-0-	
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	31 2	4 4	Y	-0-			-0-	
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	24 2	2 4	Y	-0-			-0-	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	14 2	2 4	Y	-0-			-0-	
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 4	Y	-0-			-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460														
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	68 2	4 4	Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	105	31 2	2 4	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	132	24 2	3 4	Y	-0-			-0-	
07		157 R	25	-0-	-132	-0-	23 2	2 4	Y	-0-			-0-	
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 4	Y	-0-			-0-	
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	26 2	3 4	Y	-0-			-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307														
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65 2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	106	41 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	103	-0-	103	209	103 2		Y	-0-			-0-	
07		248 R	39	-0-	-209	-0-	39 2		Y	-0-			-0-	
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-	
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412														
04		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	1 9	Y	1	14 1		2	
05		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			2	
06		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			2	
07		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	2 1		-0-	
08		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			-0-	
09		1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-			-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130														
*04		509 R	509	-0-	-0-	-0-	367 2	4 4	Y	125	124 0		11	
							138 9							
*05		434 #	246	-0-	-188	-0-	198 2	48 9	Y	44	50 0		5	
*06		420 #	282	-0-	-138	-0-	257 2	25 9	Y	23	25 0		3	
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
08		93 #	45	-0-	-48	-0-	41 2	4 9	Y	4	3 0		1	
09		676 R	676	-0-	-0-	-0-	501 2	175 9	Y	159	150 0		10	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1910		RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*04	T. A.	322	-0-	322	896	135 2	2 4	Y	168	166 0	15
						185 9					
*05	1210 R	314	-0-	-896	-0-	143 2	171 9	Y	155	153 0	17
*06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	132 2	151 9	Y	137	134 0	20
*07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	136 2	179 9	Y	163	161 0	22
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	132 2	78 9	Y	71	80 0	13
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	319 2	136 9	Y	124	129 0	8

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104			
*04	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2665 2	77 9	Y	70	70 0	4
*05	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2273 2	92 9	Y	84	84 0	4
*06	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1225 2	50 9	Y	45	47 0	2
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
08	992 #	428	-0-	-564	-0-	381 2	47 9	Y	43	40 0	3
*09	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1619 2	378 9	Y	344	327 0	20

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088			
*04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	462 2	5 4	Y	54	54 0	5
						59 9					
*05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543 2	17 9	Y	15	18 0	2
*06	510 #	497	-0-	-13	-0-	484 2	13 9	Y	12	12 0	2
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	84 2	18 9	Y	16	16 0	2
08	558 #	122	-0-	-436	-0-	111 2	11 9	Y	10	10 0	2
09	540 #	201	-0-	-339	-0-	178 2	23 9	Y	21	22 0	1

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
WALLIN, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452			
04	12271 R	12271	-0-	-0-	-0-	12239 3	32 9	Y	29		66
05	11601 R	11601	-0-	-0-	-0-	11590 3	11 9	Y	10		76
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		Y	-0-		76
07	15932 R	15932	-0-	-0-	-0-	15849 3	83 9	Y	75	75 1	76
08	12679 #	7708	-0-	-4971	-0-	7613 3	36 4	Y	54		130
						59 9					
09	12270 #	10087	-0-	-2183	-0-	9803 3	284 9	Y	258	251 1	137

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4470 #	4391	-0-	-79	-0-	4194	3	197	9	Y	179	179	1	246
05		4619 #	4553	-0-	-66	-0-	4349	3	204	9	Y	185	185	1	246
06		4350 #	4135	-0-	-215	-0-	3933	3	202	9	Y	184	184	1	246
07		4526 #	4300	-0-	-226	-0-	4300	3			Y	-0-			246
08		4557 #	3446	-0-	-1111	-0-	3250	3	196	9	Y	178	178	1	246
09		4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-			246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A															
04		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	4			N	-0-			57
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	4			N	-0-			57
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-			57
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-			57
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-			57
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-			57

OXY USA WTP LP 630555															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11447 - 11859	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	11840 - 12025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11675 - 11740
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11662 - 11797
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11680 - 11848
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808	- 11896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	66578 R	66578	-0-	-0-	-0-	53	1	65134	2	Y	1238	883	0	325 1 64
						29	4	1362	9					
05	67336 R	67336	-0-	-0-	-0-	31	1	66290	2	Y	911	627	0	309 1 39
						13	4	1002	9					
06	63480 #	60219	-0-	-3261	-0-	31	1	59229	2	Y	850	465	0	377 1 47
						24	4	935	9					
07	65596 #	63247	-0-	-2349	-0-	2	1	62232	2	Y	903	557	0	353 1 40
						20	4	993	9					
08	65596 #	48457	-0-	-17139	-0-	7	1	47783	2	Y	593	443	0	149 1 41
						15	4	652	9					
09	62460 #	57147	-0-	-5313	-0-	16	1	56565	2	Y	498	371	0	131 1 18
						18	4	548	9					

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12058	- 15777	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12007	- 15159	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	12204	- 15879	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.	12267	- 15850	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341	
04		4230 #	3194	-0-	-1036	-0-	3194	2		Y	-0-	-0-
05		4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2		Y	-0-	-0-
06		4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-
07		4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		Y	-0-	-0-
08		3286 #	2088	-0-	-1198	-0-	2088	2		Y	-0-	-0-
09		4230 #	3629	-0-	-601	-0-	3618	2	11 9	Y	10 9 0	1

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006				TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862	
04	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016				TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	- 12174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL L		WELL #:		4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11550	- 11903		
04	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1	39
05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54			93
06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51			144
07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13	9	Y	12	108	1	48
08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31	9	Y	28			76
09	3540 #	2865	-0-	-675	-0-	2811	2	54	9	Y	49			125

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13193	PERF.11522	- 11695		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11902	- 14091		
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H										
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	Y	6			22
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			22
06	1200 #	608	-0-	-592	-0-	608	3			Y	-0-			22
07	4968 R	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-	22	1	-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	4980	3	160	4	Y	53			53
09	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	58	9	167	9	Y	152	124	1	81
						5975	3							

REVERENCE OPERATING LLC		WELL #:		703827	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665	- 11901		
PARKS		WELL #:		1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629	- 11798		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC		714310									
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576		N	NO RPT		53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	129398 X	129398	-0-	-0-	-0-	129398 2		N	-0-	-0-
05	113690 X	113690	-0-	-0-	-0-	113690 2		N	-0-	-0-
06	103680 X	95308	-0-	-8372	-0-	95308 2		N	-0-	-0-
07	133703 X	86010	-0-	-47693	-0-	86010 2		N	-0-	-0-
08	113088 X	88190	-0-	-24898	-0-	88190 2		N	-0-	-0-
09	109440 X	87875	-0-	-21565	-0-	87875 2		N	-0-	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		712382									
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222			
*M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24			

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967												
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8689 - 8734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013														

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC.		200560												
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	690	2	53	9	N	48			50
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	678	2	66	9	N	60			110
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64	164	1	10
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	682	2	55	9	N	50			60
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	733	2	100	9	N	91	151	1	-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	682	2	55	9	N	50			60

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	1383	-0-	-1617	-0-	1515	2	33	9	Y	30			44
05	2486 N	971	-0-	-1515	-0-	920	2	51	9	Y	46	78	1	12
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	742	2	83	9	Y	75	74	1	13
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50			63
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	-0-	1026	2	35	9	Y	32	75	1	20
09	DLQ G-10	864	-0-	864	-0-	1925	2	55	9	Y	50			63

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC.		200560												
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH		5390 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4235 - 4680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 -		7459		

04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			94	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			94	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			94	
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			94	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 -		7464		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 -		7616		

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 -		7384		

04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.		058893												
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A				

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 -		12455		

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2142	-0-	-462	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
04	7650 X	3369	-0-	-4281	-0-	3369	2	Y	-0-	2	1	3
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-			3
06	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8725	2	6 9 Y	5			8
07	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2	Y	-0-	8	1	-0-
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2	Y	-0-			-0-
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2	Y	-0-			-0-

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094				
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3	N	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3	N	-0-			-0-
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12061 - 12468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185					
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	164	1	2085	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	240	1	2187	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	228	1	2049	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	168	1	2133	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	167	1	2005	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289				
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	-0-	-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-	-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	-0-	-0-
07	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-	-0-	-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ELLSINORE				68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3				-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-						-0-
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3				-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAESCALERA				2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3				28
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3				28
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3				28
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				28
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	3				28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355						28

LAESCALERA				2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
04	4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3				36
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3				36
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						36
*07	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3				36
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3				36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623						36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA ESCALERA				1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP		630555										
DRONE BEE		WELL #: 2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	222	-0-	-318	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2		Y	-0-		-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3750 X	3020	-0-	-730	-0-	2908	2	93 4	Y	17	20 1	1
05	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	3128	2	53 4	Y	17	17 1	1
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4680	1015	2	454 4	Y	10	10 0	1
07	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6127	889	2	548 4	Y	9	9 0	1
08	9585 X	3458	-0-	-6127	-0-	3372	2	58 4	Y	25	25 0	1
*09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2974	2	214 4	Y	24	24 0	1

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23												

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - ONLINE PACKET 296102; NEED G1 G5 G10 AND FORMS TO PROD									

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23									

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2023 - WELL PLUGGED 07/29/23									

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023																
UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023																
UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23																
UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023																
UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023																

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE)															
DE IV OPERATING, LLC															
MIDLAND FARMS 3940 B															
28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
100168															
WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04		0	74273	-0-	74273	195342	46052	2	124	4	Y	25543	25539	1	842
							28097	9							
05		0	79574	-0-	79574	274916	51275	2	1512	4	Y	24352	24616	1	578
							26787	9							
06		0	74381	-0-	74381	349297	43559	2	9461	4	Y	19419	19539	1	458
							21361	9							
07	417579	X	68282	-0-	-349297	-0-	44188	2	4706	4	Y	17625	17506	1	577
							19388	9							
08	68731	X	68731	-0-	-0-	-0-	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1	556
							16572	9							
09	62610	X	NO RPT	-0-	-62610	-0-					Y	NO RPT			556

MIDLAND FARMS 3940															
WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249															
04		0	70207	-0-	70207	188900	44618	2	153	4	Y	23124	23203	1	697
							25436	9							
05		0	76423	-0-	76423	265323	51803	2	1827	4	Y	20721	20926	1	492
							22793	9							
06		0	58639	-0-	58639	323962	34604	2	5876	4	Y	16508	16629	1	371
							18159	9							
07	388333	X	64371	-0-	-323962	-0-	44778	2	4600	4	Y	13630	13540	1	461
							14993	9							
08	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	33739	2	6126	4	Y	11998	12003	1	456
							13198	9							
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			456

ELEVATION RESOURCES LLC															
UL G 1-15															
247756															
WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840															
04	11670	X	5129	-0-	-6541	-0-	3698	3	32	4	Y	1272	1261	1	18
							1399	9							
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	4	Y	1134	1116	1	36
							1247	9							
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	3524	3	204	4	Y	1233	1213	1	56
							1356	9							
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	3599	3	35	4	Y	1124	1137	1	43
							1236	9							
08	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	3171	3	45	4	Y	1340	1310	1	73
							1474	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			73

UL G 1-28 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800															
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	1876	3	1159	9	Y	1054	915	1	298
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2756	3	1359	9	Y	1235	1428	1	105
06	3000	N	4165	-0-	1165	1165	2600	3	347	4	Y	1107	996	1	216
							1218	9							
07	3100	N	3803	-0-	703	1868	2563	3	1240	9	Y	1127	1068	1	275
08	6272	X	4404	-0-	-1868	-0-	2832	3	154	4	Y	1289	1310	1	254
							1418	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			254

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16470 X	14825	-0-	-1645	-0-	13564	3	115	4	Y	1042	1034	1		15
						1146	9								
05	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	14964	3	106	4	Y	1048	1029	1		34
						1153	9								
06	15570 X	14531	-0-	-1039	-0-	12875	3	744	4	Y	829	825	1		38
						912	9								
07	16089 X	14650	-0-	-1439	-0-	13275	3	130	4	Y	1132	1128	1		42
						1245	9								
08	15314 X	13383	-0-	-1931	-0-	12102	3	172	4	Y	1008	994	1		56
						1109	9								
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT				56
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575					
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	3568	3	31	4	Y	926	918	1		13
						1019	9								
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5266	3	37	4	Y	959	942	1		30
						1055	9								
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5204	3	301	4	Y	848	839	1		39
						933	9								
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4563	3	45	4	Y	865	871	1		33
						952	9								
*08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5141	3	73	4	Y	788	778	1		43
						867	9								
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT				43
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515					
04	27240 X	24381	-0-	-2859	-0-	22950	3	1431	9	Y	1301	1145	1		374
						25510	3	1761	9	Y	1601	1840	1		135
05	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	19579	3	2844	4	Y	1266	1151	1		250
						1393	9								
06	28200 X	23816	-0-	-4384	-0-	23840	3	1542	9	Y	1402	1313	1		339
						23207	3	1177	4	Y	1312	1383	1		268
						1443	9								
07	29140 X	25382	-0-	-3758	-0-					Y	NO RPT				268
08	27745 X	25827	-0-	-1918	-0-					Y	NO RPT				268
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT				268
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736					
04	4170 X	3675	-0-	-495	-0-	2991	3	1	4	Y	621	777	1		29
						683	9								
05	5456 X	637	-0-	-4819	-0-	434	3	12	4	Y	174	193	1		10
						191	9								
06	5280 X	2075	-0-	-3205	-0-	826	3	281	4	Y	880	866	1		24
						968	9								
07	5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	1923	3	222	4	Y	1330	1328	1		26
						1463	9								
08	5456 X	4800	-0-	-656	-0-	3003	3	184	4	Y	1466	1438	1		54
						1613	9								
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT				54

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756		WELL #:		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 10479		PERF.10435 - 20199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1099	1106	1	50
05	4216 X	1190	-0-	-3026	-0-	17	3	1173	9	Y	1066	1089	1	27
06	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	34	3	19	4	Y	1213	1225	1	15
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1334	9	2844	3	Y	1601	1595	1	21
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	1761	9	4405	3	Y	1763	1720	1	64
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	1939	9			Y	NO RPT			64

UL G 1-15 S		WELL #:		6H	RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10750 - 15221				
04	11100 X	7699	-0-	-3401	-0-	6986	3	60	4	Y	594	588	1	9
05	11284 X	6183	-0-	-5101	-0-	5802	3	41	4	Y	309	308	1	10
06	10920 X	6680	-0-	-4240	-0-	5883	3	340	4	Y	415	406	1	19
07	11005 X	7079	-0-	-3926	-0-	457	9	6593	3	Y	383	387	1	15
08	8773 X	5599	-0-	-3174	-0-	421	9	5101	3	Y	386	380	1	21
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	425	9			Y	NO RPT			21

UL G 1-15 S		WELL #:		5H	RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10800 - 15487				
04	12420 X	8249	-0-	-4171	-0-	7591	3	65	4	Y	539	534	1	8
05	12834 X	8657	-0-	-4177	-0-	593	9	8028	3	Y	520	512	1	16
06	11970 X	7837	-0-	-4133	-0-	572	9	6941	3	Y	450	445	1	21
07	12214 X	9253	-0-	-2961	-0-	495	9	8653	3	Y	468	471	1	18
08	10137 X	8514	-0-	-1623	-0-	515	9	8002	3	Y	362	360	1	20
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	398	9			Y	NO RPT			20

UL G 1-27 A		WELL #:		1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10375 - 20375				
04	13530 X	235	-0-	-13295	-0-	235	3			Y	-0-	82	1	4
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	6	9	1	1
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	785	777	1	9
07	10788 X	3431	-0-	-7357	-0-	1391	3	314	4	Y	1569	1557	1	21
08	10788 X	5255	-0-	-5533	-0-	1726	9	2491	3	Y	1960	1910	1	71
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	2156	9			Y	NO RPT			71

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	16586	3	78	4	Y	1426	1462	1	119
						1569	9							
05	18693 X	16802	-0-	-1891	-0-	15151	3	111	4	Y	1400	1290	1	229
						1540	9							
06	18090 X	15476	-0-	-2614	-0-	13954	3	193	4	Y	1208	1292	1	145
						1329	9							
07	18693 X	18039	-0-	-654	-0-	15995	3	575	4	Y	1335	1215	1	265
						1469	9							
08	18693 X	17256	-0-	-1437	-0-	15154	3	1086	4	Y	924	1147	1	42
						1016	9							
09	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT			42
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358				
04	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	19460	3	92	4	Y	2212	2271	1	185
						2433	9							
05	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	20086	3	147	4	Y	2089	1932	1	342
						2298	9							
06	20940 X	15080	-0-	-5860	-0-	13009	3	179	4	Y	1720	1854	1	208
						1892	9							
07	21638 X	4161	-0-	-17477	-0-	3786	3	136	4	Y	217	349	1	76
						239	9							
08	21638 X	10463	-0-	-11175	-0-	8564	3	614	4	Y	1168	1200	1	44
						1285	9							
09	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT			44
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866				
04	27650 X	27650	-0-	-0-	-0-	25255	3	37	4	Y	2144	2395	1	196
						2358	9							
05	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	25514	3	38	4	Y	2175	2234	1	137
						2393	9							
06	27420 X	23061	-0-	-4359	-0-	20226	3	594	4	Y	2037	2032	1	142
						2241	9							
07	29171 X	1985	-0-	-27186	-0-	1937	3	1	4	Y	43	156	1	29
						47	9							
08	29171 X	310	-0-	-28861	-0-	108	3	202	9	Y	184	159	1	54
09	27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT			54
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700				
04	30420 X	28781	-0-	-1639	-0-	26660	3	40	4	Y	1892	2099	1	171
						2081	9							
05	29698 X	29577	-0-	-121	-0-	27512	3	40	4	Y	1841	1895	1	117
						2025	9							
06	30840 X	24303	-0-	-6537	-0-	21757	3	640	4	Y	1733	1730	1	120
						1906	9							
07	31868 X	12677	-0-	-19191	-0-	11223	3	6	4	Y	1316	1214	1	222
						1448	9							
08	30659 X	6813	-0-	-23846	-0-	5270	3	10	4	Y	1394	1204	1	412
						1533	9							
09	28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT			412

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 B		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10725		- 18287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	20790 X	17063	-0-	-3727	-0-	14470	3	4	4	Y	2354	2492	1	94
						2589	9							
05	19499 X	14115	-0-	-5384	-0-	11225	3	312	4	Y	2344	2310	1	128
						2578	9							
06	20100 X	13521	-0-	-6579	-0-	8315	3	2832	4	Y	2158	2221	1	65
						2374	9							
07	20770 X	17215	-0-	-3555	-0-	13081	3	1514	4	Y	2382	2398	1	49
						2620	9							
08	20212 X	19560	-0-	-652	-0-	16095	3	989	4	Y	2251	2215	1	85
						2476	9							
09	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT			85
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 10272		PERF.10675		- 18236		
04	19770 X	12816	-0-	-6954	-0-	11033	3	3	4	Y	1618	1745	1	66
						1780	9							
05	17422 X	8694	-0-	-8728	-0-	6959	3	193	4	Y	1402	1391	1	77
						1542	9							
06	17190 X	9249	-0-	-7941	-0-	5496	3	1872	4	Y	1710	1736	1	51
						1881	9							
07	17763 X	10968	-0-	-6795	-0-	8157	3	944	4	Y	1697	1713	1	35
						1867	9							
08	17639 X	9676	-0-	-7963	-0-	7476	3	459	4	Y	1583	1558	1	60
						1741	9							
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT			60
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10900		- 19903		
04	42480 X	29781	-0-	-12699	-0-	24473	3	115	4	Y	4721	4874	1	398
						5193	9							
05	38471 X	28694	-0-	-9777	-0-	23443	3	171	4	Y	4618	4261	1	755
						5080	9							
06	34500 X	24466	-0-	-10034	-0-	19836	3	273	4	Y	3961	4241	1	475
						4357	9							
07	33170 X	26030	-0-	-7140	-0-	20469	3	736	4	Y	4386	3991	1	870
						4825	9							
08	33170 X	23118	-0-	-10052	-0-	18376	3	1317	4	Y	3114	3842	1	142
						3425	9							
09	29790 X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT			142
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10860		- 20400		
04	29130 X	20963	-0-	-8167	-0-	13860	3	2315	4	Y	4353	4244	1	164
						4788	9							
05	23064 X	19009	-0-	-4055	-0-	14666	3	495	4	Y	3498	3526	1	136
						3848	9							
06	22320 X	16027	-0-	-6293	-0-	10625	3	1190	4	Y	3829	3843	1	122
						4212	9							
07	23033 X	18697	-0-	-4336	-0-	13373	3	1182	4	Y	3765	3795	1	92
						4142	9							
08	21669 X	17724	-0-	-3945	-0-	11263	3	2341	4	Y	3745	3741	1	96
						4120	9							
09	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT			96

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 C		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	244512 X	32740	-0-	-211772	-0-	25934 6707 9	3	99	4	Y	6097	6125 1	276
05	84258 X	31373	-0-	-52885	-0-	24912 5775 9	3	686	4	Y	5250	5391 1	135
06	81540 X	34391	-0-	-47149	-0-	18291 5518 9	3	10582	4	Y	5016	5088 1	63
07	84258 X	37691	-0-	-46567	-0-	26277 5475 9	3	5939	4	Y	4977	4976 1	64
08	84258 X	34902	-0-	-49356	-0-	23945 5117 9	3	5840	4	Y	4652	4547 1	169
09	32730 X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT		169
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249			
04	316670 X	41995	-0-	-274675	-0-	33848 8018 9	3	129	4	Y	7289	7307 1	330
05	53041 X	38372	-0-	-14669	-0-	30920 6601 9	3	851	4	Y	6001	6176 1	155
06	51330 X	36107	-0-	-15223	-0-	19208 5787 9	3	11112	4	Y	5261	5350 1	66
07	53041 X	37838	-0-	-15203	-0-	26262 5640 9	3	5936	4	Y	5127	5127 1	66
08	53041 X	46491	-0-	-6550	-0-	32599 5941 9	3	7951	4	Y	5401	5271 1	196
09	42000 X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT		196
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858			
04	0	30830	-0-	30830	265771	26264 4466 9	3	100	4	Y	4060	4061 1	183
05	295014 X	29243	-0-	-265771	-0-	24781 3780 9	3	682	4	Y	3436	3530 1	89
06	52260 X	27065	-0-	-25195	-0-	15069 3278 9	3	8718	4	Y	2980	3031 1	38
07	54002 X	25980	-0-	-28022	-0-	18648 3117 9	3	4215	4	Y	2834	2835 1	37
08	54002 X	24245	-0-	-29757	-0-	17160 2900 9	3	4185	4	Y	2636	2577 1	96
09	52260 X	NO RPT	-0-	-52260	-0-					Y	NO RPT		96
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535			
04	0	40567	-0-	40567	206239	30552 9754 9	3	261	4	Y	8867	8813 1	129
05	0	33949	-0-	33949	240188	26054 7710 9	3	185	4	Y	7009	6916 1	222
06	273062 X	32874	-0-	-240188	-0-	25251 6163 9	3	1460	4	Y	5603	5567 1	258
07	50871 X	26121	-0-	-24750	-0-	20295 5627 9	3	199	4	Y	5115	5178 1	195
08	50871 X	25333	-0-	-25538	-0-	19944 5105 9	3	284	4	Y	4641	4581 1	255
09	49230 X	NO RPT	-0-	-49230	-0-					Y	NO RPT		255

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756		WELL #:		8H	RRCID ->	295389	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10787 - 16183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	39012	-0-	39012	206129	30058 3	8697 9	257 4	Y	7906	7859 1		115
05		0	32152	-0-	32152	238281	24949 3	7026 9	177 4	Y	6387	6300 1		202
06		0	30901	-0-	30901	269182	23542 3	5998 9	1361 4	Y	5453	5405 1		250
07	295028	X	25846	-0-	-269182	-0-	20431 3	5215 9	200 4	Y	4741	4810 1		181
08	53289	X	26619	-0-	-26670	-0-	21603 3	4709 9	307 4	Y	4281	4227 1		235
09	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-				Y	NO RPT			235

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		1501LB	RRCID ->	294591	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.11167 - 21508
04	69800	X	69800	-0-	-0-	-0-	54349 3	15451 9	Y	14046	14050 0			132
05	75323	X	75323	-0-	-0-	-0-	59803 3	15520 9	Y	14109	14068 0			173
06	74502	X	74502	-0-	-0-	-0-	59925 3	14577 9	Y	13252	13239 0		17 4	169
07	65244	X	65244	-0-	-0-	-0-	51437 3	13807 9	Y	12552	12532 0		36 4	153
08	72879	X	72879	-0-	-0-	-0-	59800 3	13079 9	Y	11890	11858 0			185
09	69625	X	69625	-0-	-0-	-0-	15 1	57598 3	Y	10920	10967 0			138
							12012 9							

FEE LA		WELL #:		1502LB	RRCID ->	294592	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11294 - 21629		
04	68737	X	68737	-0-	-0-	-0-	52407 3	16330 9	Y	14845	14836 0			139
05	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	57669 3	16402 9	Y	14911	14868 0			182
06	72610	X	72610	-0-	-0-	-0-	58830 3	13780 9	Y	12527	12533 0		16 4	160
07	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	53787 3	13026 9	Y	11842	11825 0		33 4	144
08	70304	X	70304	-0-	-0-	-0-	59653 3	10651 9	Y	9683	9676 0			151
09	71797	X	71797	-0-	-0-	-0-	16 1	60924 3	Y	9870	9897 0			124
							10857 9							

FEE LA		WELL #:		1503LB	RRCID ->	294593	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11296 - 21631		
04	62212	X	62212	-0-	-0-	-0-	47798 3	14414 9	Y	13104	13106 0			123
05	62748	X	62748	-0-	-0-	-0-	49204 3	13544 9	Y	12313	12285 0			151
06	72184	X	72184	-0-	-0-	-0-	59382 3	12802 9	Y	11638	11625 0		15 4	149
07	57536	X	50805	-0-	-6731	-0-	40077 3	10728 9	Y	9753	9756 0		27 4	119
08	57536	X	45917	-0-	-11619	-0-	36599 3	9318 9	Y	8471	8458 0			132
09	55680	X	46353	-0-	-9327	-0-	9 1	37373 3	Y	8155	8184 0			103
							8971 9							

FEE LA		WELL #:		1504LB	RRCID ->	294594	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.11287 - 21628		
04	59415	X	59415	-0-	-0-	-0-	48737 3	10678 9	Y	9707	9712 0			91
05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	53630 3	10725 9	Y	9750	9722 0			119
06	53993	X	53993	-0-	-0-	-0-	45678 3	8315 9	Y	7559	7571 0		10 4	97
07	47585	X	41974	-0-	-5611	-0-	34490 3	7484 9	Y	6804	6799 0		19 4	83
08	47585	X	46245	-0-	-1340	-0-	39367 3	6878 9	Y	6253	6239 0			97
09	46050	X	43133	-0-	-2917	-0-	10 1	36924 3	Y	5635	5661 0			71
							6199 9							

FEE BMN A		WELL #:		901LB	RRCID ->	294833	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12459 - 25004		
04	0		105754	-0-	105754	240098	86456 3	19298 9	Y	17544	17539 0			33
05	352609	X	112511	-0-	-240098	-0-	92802 3	19709 9	Y	17917	17927 0			23
06	108656	X	108656	-0-	-0-	-0-	89730 3	18926 9	Y	17205	17179 0			49
07	113918	X	113918	-0-	-0-	-0-	90536 3	23382 9	Y	21256	21249 0			56
08	116420	X	116420	-0-	-0-	-0-	94221 3	22199 9	Y	20181	20183 0			54
*09	94319	X	94319	-0-	-0-	-0-	75780 3	18539 9	Y	16854	16847 0			61

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696		WELL #: 902LB		RRCID ->	294834	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12487	- 25030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	116591	-0-	116591	259475	96678 3	19913 9	Y	18103	18099 0		34
05	392148	X	132673	-0-	-259475	-0-	109949 3	22724 9	Y	20658	20666 0		26
06	119994	X	119994	-0-	-0-	-0-	98679 3	21315 9	Y	19377	19348 0		55
07	121607	X	121607	-0-	-0-	-0-	97869 3	23738 9	Y	21580	21579 0		56
08	124511	X	124511	-0-	-0-	-0-	101771 3	22740 9	Y	20673	20673 0		56
*09	99698	X	99698	-0-	-0-	-0-	80624 3	19074 9	Y	17340	17333 0		63

ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	288622	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10916	- 16066
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	269 1	2798 3	Y	127	131 1		66
							115 4	140 9					
05	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	354 1	1382 3	Y	302	278 1		90
							473 4	332 9					
06	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	277 1	563 3	Y	235	279 1		46
							2353 4	259 9					
07	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	371 1	815 3	Y	152	136 1		62
							873 4	167 9					
08	3441	X	928	-0-	-2513	-0-	532 1	396 9	Y	360	394 1		28
09	3450	X	673	-0-	-2777	-0-	286 1	1 3	Y	351	346 1		33
							386 9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11132	- 15919		
04	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	97 1	4913 3	Y	550	569 1		79
							203 4	605 9					
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	243 1	3439 3	Y	647	596 1		130
							1176 4	712 9					
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	169 1	1004 3	Y	504	598 1		36
							4194 4	554 9					
07	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	73 1	418 3	Y	222	198 1		60
							448 4	244 9					
08	1395	X	427	-0-	-968	-0-	181 1	246 9	Y	224	245 1		39
09	1350	X	307	-0-	-1043	-0-	132 1	1 3	Y	158	156 1		41
							174 9						

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987		
04	12990	X	9444	-0-	-3546	-0-	175 1	8171 3	Y	998	1175 1		162
							1098 9						
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	35 1	10243 3	Y	1253	1147 1		268
							13 4	1378 9					
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	47 1	2629 3	Y	1068	1200 1		136
							5677 4	1175 9					
07	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	168 1	5731 3	Y	1138	1052 1		222
							4115 4	1252 9					
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	300 1	8137 3	Y	1193	1264 1		151
							580 4	1312 9					
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	257 1	4791 3	Y	1009	944 1		216
							1289 4	1110 9					

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-30 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	-	16711				
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	441 1	10528 3	N	1178	897 1	698				
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	43 4	1296 9	N	1134	1186 1	646				
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	510 1	11835 3	N	936	1229 1	353				
07	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	9 4	1247 9	N	858	339 1	872				
08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	404 1	4601 3	N	856	1190 1	538				
09	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	1937 4	1030 9	N	1032	1178 1	392				
							415 1	5766 3								
							5767 4	944 9								
							316 1	8723 3								
							438 4	942 9								
							398 1	7787 3								
							2952 4	1135 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	-	15878				
04	4920	X	4124	-0-	-796	-0-	297 1	3007 3	Y	633	656 1	163				
05	5084	X	2773	-0-	-2311	-0-	124 4	696 9	Y	328	358 1	133				
06	4920	X	3695	-0-	-1225	-0-	282 1	1587 3	Y	284	347 1	70				
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	543 4	361 9	Y	153	163 1	60				
08	4247	X	1824	-0-	-2423	-0-	222 1	611 3	Y	386	365 1	81				
09	4110	X	1796	-0-	-2314	-0-	2550 4	312 9	Y	628	572 1	137				
							469 1	3890 3								
							4171 4	168 9								
							334 1	978 3								
							87 4	425 9								
							285 1	674 3								
							146 4	691 9								
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	-	17959				
04	11850	X	11796	-0-	-54	-0-	390 1	9931 3	Y	1341	1306 1	218				
05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1475 9	6793 3	Y	1514	1408 1	324				
06	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	562 1	1665 9	Y	1292	1451 1	165				
07	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	8 4	1665 9	Y	1860	1662 1	363				
08	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	333 1	2594 3	Y	1106	1329 1	140				
09	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	5600 4	1421 9	Y	1275	1142 1	273				
							303 1	11063 3								
							7943 4	2046 9								
							245 1	4852 3								
							346 4	1217 9								
							265 1	7122 3								
							1917 4	1403 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039	-	15851				
04	8490	X	8481	-0-	-9	-0-	120 1	7527 3	Y	475	492 1	119				
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	311 4	523 9	Y	584	537 1	166				
06	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	202 1	8045 3	Y	454	539 1	81				
07	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	2753 4	642 9	Y	314	280 1	115				
08	3720	X	505	-0-	-3215	-0-	133 1	2075 3	Y	237	259 1	93				
09	3600	X	3043	-0-	-557	-0-	8668 4	499 9	Y	358	353 1	98				
							149 1	1471 3								
							1576 4	345 9								
							169 1	69 3								
							6 4	261 9								
							180 1	2029 3								
							440 4	394 9								

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774						
04		4706 X	4706	-0-	-0-	182	1	3809	3	Y	507	525	1			150
						157	4	558	9							
05		3294 X	3294	-0-	-0-	308	1	1800	3	Y	518	477	1			191
						616	4	570	9							
06		3106 X	3106	-0-	-0-	212	1	457	3	Y	478	567	1			102
						1911	4	526	9							
07		3917 X	3917	-0-	-0-	331	1	1386	3	Y	648	577	1			173
						1487	4	713	9							
08		5402 X	5402	-0-	-0-	364	1	4042	3	Y	579	634	1			118
						359	4	637	9							
09		3305 X	3305	-0-	-0-	400	1	1873	3	Y	569	561	1			126
						406	4	626	9							
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
04		5927 X	5927	-0-	-0-	265	1	3571	3	Y	1572	1572	1			366
						362	4	1729	9							
05		6275 X	6275	-0-	-0-	213	1	4399	3	Y	1512	1791	1			87
						1663	9									
06		5717 X	5717	-0-	-0-	143	1	1910	3	Y	1416	1260	1			243
						2106	4	1558	9							
07		5956 X	5956	-0-	-0-	152	1	2728	3	Y	1383	1394	1			232
						1555	4	1521	9							
08		5890 X	5601	-0-	-289	224	1	740	3	Y	1725	1731	1			226
						2739	4	1898	9							
09		7649 X	7649	-0-	-0-	223	1	3533	3	Y	1763	1654	1			335
						1954	4	1939	9							
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
04		7980 X	7252	-0-	-728	246	1	4907	3	Y	1455	1455	1			339
						498	4	1601	9							
05		7863 X	7863	-0-	-0-	278	1	6045	3	Y	1400	1659	1			80
						1540	9									
06		7152 X	7152	-0-	-0-	190	1	2625	3	Y	1312	1167	1			225
						2894	4	1443	9							
07		7130 X	5616	-0-	-1514	210	1	2870	3	Y	818	906	1			137
						1636	4	900	9							
08		7130 X	5120	-0-	-2010	217	1	765	3	Y	1187	1168	1			156
						2832	4	1306	9							
09		7083 X	7083	-0-	-0-	219	1	3604	3	Y	1153	1090	1			219
						1992	4	1268	9							
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524						
04		8070 X	7449	-0-	-621	228	1	4772	3	Y	1786	1837	1			416
						484	4	1965	9							
05		9084 X	9084	-0-	-0-	347	1	6612	3	Y	1932	2237	1			111
						2125	9									
06		8335 X	8335	-0-	-0-	306	1	2872	3	Y	1810	1611	1			310
						3166	4	1991	9							
07		8824 X	8824	-0-	-0-	285	1	4034	3	Y	2005	1979	1			336
						2299	4	2206	9							
08		9192 X	9192	-0-	-0-	210	1	1596	3	Y	1348	1507	1			177
						5903	4	1483	9							
09		5748 X	5748	-0-	-0-	360	1	2489	3	Y	1384	1298	1			263
						1377	4	1522	9							

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (CHARGED SAND) CAPTUREPOINT LLC COWDEN, EMMA, TRACT -A-		28899 083 130545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F		28899 166 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872				
04	4590 #	4312	-0-	-278	-0-	4171	3	141	9	Y	128	130	1	30
05	5177 #	4196	-0-	-981	-0-	4078	3	20	4	Y	89	85	1	34
06	5010 #	2672	-0-	-2338	-0-	1178	3	1420	4	Y	67	42	1	59
07	5115 #	570	-0-	-4545	-0-	305	3	262	4	Y	3	41	1	21
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			21
09	4320 #	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			21

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989				
04	21960	1646	-0-	-20314	410696	1283	3	55	4	Y	280	241	1	82
05	22692	1439	-0-	-21253	389443	1064	3	375	9	Y	341	369	1	54
06	21960	677	-0-	-21283	368160	328	3	112	4	Y	215	181	1	88
07	22692	759	-0-	-21933	346227	511	4	248	9	Y	225	254	1	59
*08	22692	1688	-0-	-21004	325223	1009	4	679	9	Y	617	495	1	181
09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	323573					Y	NO RPT			181

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529				
04	8190 #	5010	-0-	-3180	-0-	4891	3	38	4	Y	74	157	1	38
05	8277 #	3508	-0-	-4769	-0-	3388	3	13	4	Y	97	94	1	41
06	7230 #	918	-0-	-6312	-0-	432	3	477	4	Y	8	19	1	30
07	6045 #	5744	-0-	-301	-0-	5529	4	215	9	Y	195	189	1	36
08	6045 #	1144	-0-	-4901	-0-	1090	4	54	9	Y	49	66	1	19
09	5010 #	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			19

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358				
04	12568 R	12568	-0-	-0-	-0-	12026	3	93	4	Y	408	589	1	142
05	9176 #	8767	-0-	-409	-0-	8332	3	31	4	Y	367	353	1	156
06	8880 #	3581	-0-	-5299	-0-	1603	3	1772	4	Y	187	132	1	211
07	10447 #	3867	-0-	-6580	-0-	3728	4	139	9	Y	126	283	1	54
08	12989 #	1774	-0-	-11215	-0-	1506	4	268	9	Y	244	233	1	65
09	12570 #	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT			65

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	2913	3	23	4	Y	122	212	1		51
05	3007 #	2133	-0-	-874	-0-	134	9	7	4	Y	128	124	1		55
06	2910 #	588	-0-	-2322	-0-	141	9	309	4	Y	-0-	4	1		51
07	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-	279	3			Y	-0-				51
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				51
09	3060 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT				51

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586					
04	9774 R	9774	-0-	-0-	-0-	9047	3	727	9	Y	661	609	1		152
05	5580 #	3458	-0-	-2122	-0-	3201	3	95	4	Y	147	244	1		55
06	8640 #	4682	-0-	-3958	-0-	162	9	1937	4	Y	346	304	1		97
07	8928 #	3954	-0-	-4974	-0-	2364	3	381	9	Y	246	235	1		108
08	9610 #	950	-0-	-8660	-0-	2282	3	1401	4	Y	89	129	1		68
09	9300 #	NO RPT	-0-	-9300	-0-	271	9	626	3	Y	98				68

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084					
04	13560 #	10862	-0-	-2698	-0-	10542	3	320	9	Y	291	397	1		90
05	9916 R	9916	-0-	-0-	-0-	9593	3	44	4	Y	254	247	1		97
06	14520 #	6711	-0-	-7809	-0-	279	9	3130	3	Y	208	127	1		178
07	15004 #	8103	-0-	-6901	-0-	3130	3	3352	4	Y	280	301	1		157
08	13826 #	8751	-0-	-5075	-0-	229	9	4162	3	Y	294	169	1		282
09	10860 #	NO RPT	-0-	-10860	-0-	308	9	4537	3	Y	323				282

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704					
04	3780 #	9	-0-	-3771	-0-	9	3			Y	-0-	11	1		22
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				22
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				22
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				22
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				22
09	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT				22

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724					
04	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	2975	3	129	4	Y	278	237	1		81
05	2914 #	2371	-0-	-543	-0-	306	9	265	9	Y	241	281	1		41
06	2460 #	851	-0-	-1609	-0-	2106	3	522	3	Y	136	119	1		58
07	3131 #	738	-0-	-2393	-0-	150	9	219	9	Y	199	208	1		49
08	3534 #	1198	-0-	-2336	-0-	519	4	274	9	Y	249	218	1		80
09	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-	924	4			Y	NO RPT				80

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
 UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3427	3	483	9	Y	439	443	1		108
05	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	2835	3	907	4	Y	366	383	1		91
						403	9								
06	3510 #	1693	-0-	-1817	-0-	693	3	565	4	Y	395	328	1		158
						435	9								
07	3627 #	3488	-0-	-139	-0-	2463	3	644	4	Y	346	320	1		184
						381	9								
08	3627 #	3429	-0-	-198	-0-	2406	3	552	4	Y	428	481	1		131
						471	9								
09	3510 #	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT				131

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

04	5640 #	4604	-0-	-1036	-0-	4135	3	469	9	Y	426	426	1		107
05	4929 #	2715	-0-	-2214	-0-	2451	3	73	4	Y	174	229	1		52
						191	9								
06	5640 #	2554	-0-	-3086	-0-	1139	3	933	4	Y	438	371	1		119
						482	9								
07	6634 #	3286	-0-	-3348	-0-	1676	3	1029	4	Y	528	444	1		203
						581	9								
08	6634 #	1665	-0-	-4969	-0-	1025	3	370	4	Y	245	293	1		155
						270	9								
09	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT				155

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

04	7740 X	6709	-0-	-1031	-0-	5169	4	1540	9	N	1400	1715	1		549
05	7998 X	5583	-0-	-2415	-0-	3624	4	1959	9	N	1781	2018	1		312
06	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	5702	4	1585	9	N	1441	1154	1		599
07	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	8395	4	1582	9	N	1438	1673	1		364
08	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	6055	4	1389	9	N	1263	1196	1		431
09	7290 X	6747	-0-	-543	-0-	5347	4	1400	9	N	1273	1008	1		696

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	290	1	3978	3	Y	2037	2189	1		331
						2241	9								
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	1806	1751	1		386
						7	4	1987	9						
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	1363	3	Y	1485	1682	1		189
						2942	4	1634	9						
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	232	1	1230	3	Y	1028	1016	1		201
						883	4	1131	9						
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	214	1	2376	3	Y	1407	1430	1		178
						170	4	1548	9						
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	1454	1321	1		311
						1086	4	1599	9						

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12900 X	10817	-0-	-2083	-0-	278 1	9348 3	Y	1083	1164 1		176
05	10664 X	8467	-0-	-2197	-0-	1191 9	6701 3	Y	1398	1275 1		299
06	10320 X	5721	-0-	-4599	-0-	220 1	1538 9		1149	1302 1		146
07	10664 X	4590	-0-	-6074	-0-	286 1	1320 3	Y	945	907 1		184
08	10664 X	8322	-0-	-2342	-0-	2851 4	1264 9		1108	1152 1		140
09	10320 X	6923	-0-	-3397	-0-	205 1	1947 3	Y	1024	945 1		219
						1398 4	1040 9					
						185 1	6457 3	Y				
						461 4	1219 9					
						207 1	4404 3	Y				
						1186 4	1126 9					

UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290615		COMPL. DATE 09/29/2019		TOTAL DEPTH 10728		PERF.11024 - 21311		
04	13710 X	11790	-0-	-1920	-0-	288 1	9730 3	Y	1246	1291 1		380
05	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	401 4	1371 9		1275	1173 1		482
06	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	297 1	9454 3	Y	991	1177 1		296
07	13547 X	7355	-0-	-6192	-0-	3234 4	1403 9		1244	1108 1		432
08	14384 X	9902	-0-	-4482	-0-	212 1	2386 3	Y	1109	1214 1		327
09	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	9965 4	1090 9		1134	1119 1		342
						240 1	2773 3	Y				
						2974 4	1368 9					
						252 1	7742 3	Y				
						688 4	1220 9					
						260 1	12849 3	Y				
						2785 4	1247 9					

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS		
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004		
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) WINN OPERATING, LLC UNIVERSITY 9-19		28900 700 100109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3080		-		3104			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CONTANGO RESOURCES, LLC UNIVERSITY B 36		100222		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834		-		3157	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BUSTAMANTE OIL COMPANY UNIV. A 36 GAO		112685		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756		-		3080	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. UNIVERSITY AZ		500794		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847		-		3064	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883		-		3075			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BROWN-ALTMAN		28961 284 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A							
04	23263 X	23263	-0-	-0-	-0-	23263	3			Y	-0-					-0-	
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	3			Y	-0-					-0-	
06	21420 X	20850	-0-	-570	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-	
07	24025 X	23368	-0-	-657	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-	
08	24025 X	22789	-0-	-1236	-0-	22789	3			Y	-0-					-0-	
09	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 3	Y	-0-		-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3	Y	-0-		-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3	Y	-0-		-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 3	Y	-0-		-0-
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836 3	Y	-0-		-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-		Y	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375 3	N	-0-		-0-
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780 3	N	-0-		-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525 3	N	-0-		-0-
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234 3	N	-0-		-0-
08	13578 X	11562	-0-	-2016	-0-	11562 3	N	-0-		-0-
09	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-		N	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
04	PRTL PLG	59	-0-	59	783	59 3	N	-0-		76
05	PRTL PLG	24	-0-	24	807	24 3	N	-0-		76
06	PRTL PLG	14	-0-	14	821	14 3	N	-0-		76
07	PRTL PLG	19	-0-	19	840	19 3	N	-0-		76
08	PRTL PLG	19	-0-	19	859	19 3	N	-0-		76
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	859		N	NO RPT		76

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
MCCABE, F. P.		WELL #: 28								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1								
04	840 N	298	-0-	-542	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-		-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	Y	-0-		-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.// 054430									
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8967	3	N	-0-	-0-	-0-
05	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	20723	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10350 X	9569	-0-	-781	-0-	9569	3	N	-0-	-0-	-0-
07	10695 X	8891	-0-	-1804	-0-	8891	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10695 X	8533	-0-	-2162	-0-	8533	3	N	-0-	-0-	-0-
09	10350 X	7753	-0-	-2597	-0-	7753	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

COMAL OPERATING LLC		169379									
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A			
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A			
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4080 X	990	-0-	-3090	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	3	N	-0-	-0-	-0-
08	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3	N	-0-	-0-	-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287									
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3	N	-0-		67
05	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3	N	-0-		67
06	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3	N	-0-		67
07	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	36113	3	N	-0-		67
08	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	35851	3	N	-0-		67
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		67

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050			
04	14B2 EXT	351	-0-	351	1429	351	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344	1773	344	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	539	-0-	539	2312	334	2	N	186	205 9	186
07	14B2 EXT	241	-0-	241	2553	241	2	N	-0-		186
08	14B2 EXT	141	-0-	141	2694	141	2	N	-0-		186
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2694			N	NO RPT		186

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120			
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023											

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150			
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	Y	-0-		-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3	Y	-0-		-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3	Y	-0-		-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3	Y	-0-		-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	Y	-0-		-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	19207 3		Y	-0-	-0-
05	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842 3		Y	-0-	-0-
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 3		Y	-0-	-0-
07	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17208 3		Y	-0-	-0-
08	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	16939 3		Y	-0-	-0-
09	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 3		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)			28961 497		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
OXY USA WTP LP			630555											
COWDEN, S.			WELL #: 1		RRCID -> 036018			COMPL. DATE 11/05/1958			TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)			28961 657		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200											
COWDEN, E.W.			WELL #: 8		RRCID -> 160276			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			733287											
HALLEY, S.			WELL #: 701		RRCID -> 272621			COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224			
04	80458	16128	-0-	-64330	1332	15908	3	220	9	Y	200	175	1	206
05	17550 R	16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	173	1	247
06	16260 #	15274	-0-	-986	-0-	15065	3	209	9	Y	190	179	1	258
07	16771 #	14838	-0-	-1933	-0-	14656	3	182	9	Y	165	179	1	244
08	16771 #	13401	-0-	-3370	-0-	13207	3	194	9	Y	176	181	1	239
09	16140 #	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT			239

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)			28961 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200											
HENDRICK OPERATING AREA -D-			WELL #: 2		RRCID -> 106908			COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)			28961 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430											
HALLEY, S. M. -B-			WELL #: 58		RRCID -> 285348			COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.			129004											
COWDEN			WELL #: 1		RRCID -> 189128			COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314			
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	N	53			240
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	185	1	69
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11			80
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4946	2	176	9	N	160			240
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4096	2	45	9	N	41	181	1	100
*09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2798	2	136	9	N	124			224

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-	
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		Y	-0-		-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343			
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		210	
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		210	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		210	
07	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151 3		N	-0-		210	
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 3		N	-0-		210	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		210	

MAXWELL "18"				WELL #: 1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11779	PERF.11452	- 11467			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	N	2		208	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	463 3	52 9	N	47	197 1	58	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		58	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		58	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		58	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11560			
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-		186	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		186	
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		186	
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		186	
08	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1834 3		N	-0-		186	
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		186	

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	- 11016			
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		169	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		169	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		169	
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 3		N	-0-		169	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		169	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		169	

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11372	- 11416			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11156	- 11465			
04	1392 N	1316	-0-	-76	-0-	1316 3		N	-0-		117	
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		117	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		117	
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 3		N	-0-		117	
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071 3		N	-0-		117	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		117	

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287							
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	3360 X	1295	-0-	-2065	-0-	1295 3			272
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 3			272
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3			272
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3			272
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3			272
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			NO RPT	272

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
04	6030 X	1933	-0-	-4097	-0-	1924 3	9 9	N	166
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14925 2	44 9	N	206
06	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15076 2	21 9	N	225
07	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	14370 2		N	225
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2		N	225
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	225

PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COMAL OPERATING LLC		169379							
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970	
04	3000 N	2506	-0-	-494	8532	2506 3		N	94
05	3100 N	2566	-0-	-534	7998	2566 3		N	94
06	3000 N	2444	-0-	-556	7442	2444 3		N	94
07	3100 N	2472	-0-	-628	6814	2472 3		N	94
08	3100 N	2222	-0-	-878	5936	2222 3		N	94
09	3000 N	1189	-0-	-1811	4125	1189 3		N	94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300							
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138	
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	190
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	190
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	190
07	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	1769 2		N	190
08	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	1205 2		N	190
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292			
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-		-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	Y	-0-		-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	Y	-0-		-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	Y	-0-		-0-
*08	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227	3	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1081	3	Y	-0-		-0-

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

EMPEROR (WOODFORD SHALE)		28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 295395		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	120	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	120	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES) JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
				448252												
				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				491588		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2423 - 2656						
				WELL #: 2	RRCID -> 134349											
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #: 6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2414 - 2677						
				WELL #: 6	RRCID -> 134350											
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D"				WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550						
				WELL #: 6	RRCID -> 137196											
04	3000 N	2326	-0-	-674	4787	2326	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2367	-0-	-733	4054	2367	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2160	-0-	-840	3214	2160	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2114	-0-	-986	2228	2114	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	1628	-0-	-1472	756	1628	3			N	-0-					-0-
09	1149 N	393	-0-	-756	-0-	393	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552						
				WELL #: 1	RRCID -> 137197											
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 5	RRCID -> 159891	COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526						
				WELL #: 5	RRCID -> 159891											
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3		N	-0-		-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50	3		N	-0-		-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
09	0 W	50	-0-	50	300	50	3		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3		N	-0-		-0-
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
VEST -A-				1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)		WELL #:		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2403 - 2612	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEKE PRODUCTION LLC		WELL #:		100657	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520	
COWDEN -37-				2								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
K3 PRODUCTIONS LLC				449236								
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 - 2680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-

COWDEN -37-		WELL #:		3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2383 - 2684	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-	-0-	
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-	-0-	
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-	-0-	
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-	-0-	
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 33		RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708		
06	0 W	802	-0-	802	802	3	N	-0-	-0-	
07	0 W	445	-0-	445	1247	3	N	-0-	-0-	
08	0 W	397	-0-	397	1644	3	N	-0-	-0-	
09	0 W	406	-0-	406	2050	3	N	-0-	-0-	

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		875088								
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368		
04	510 #	449	-0-	-61	-0-	449	2	N	-0-	
05	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	2	N	-0-	
06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)										29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP										829482									
ESTES, E. W.										WELL #: 2002		RRCID -> 286281		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 7367 - 9241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILLIAMS OIL COMPANY										925440									
JOHNSON, W. D. -E-										WELL #: 1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139		PERF. 7508 - 7544	
04		155	N	155	-0-	-0-		144	3	11	9	N	10				101		
05		251	N	251	-0-	-0-		218	3	33	9	N	30				131		
06		330	N	303	-0-	-27		269	3	34	9	N	31				162		
07		284	N	284	-0-	-0-		251	3	33	9	N	30				192		
08		291	N	291	-0-	-0-		256	3	35	9	N	32				224		
09		300	N	195	-0-	-105		167	3	28	9	N	25				249		

EVETTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596									
BOYD 35 SWD										WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10145 - 14185	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852									
HALEY UNIT										WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A	
04		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
05		43	N	43	-0-	-0-		43	4			Y	-0-				9		
06		30	N	15	-0-	-15		14	4	1	9	Y	1	1	1		9		
07		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9		
08		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9		
09		30	N	3	-0-	-27		2	4	1	9	Y	1	1	1		9		

HALEY UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		

HALEY UNIT										WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER										
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852										
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COG OPERATING LLC 166150										
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER										
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852										
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384										
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-		Y	-0-	9
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194 4	Y	-0-	9
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17 4	Y	-0-	9
07	2697	X	51	-0-	-2646	-0-	51 4	Y	-0-	9
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	9
09	180	X	9	-0-	-171	-0-	8 4 1 9	Y	1 1 1	9

OIL AND GAS DIVISION

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

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
DE IV OPERATING, LLC		100168									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
FEE -ZG-		WELL #:	19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10336 - 10354
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3	N	-0-		47
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3	N	-0-		47
06	720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3	N	-0-		47
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3	N	-0-		47
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		47
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		47

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
FELMONT OIL CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC		040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #:	1H	RRCID ->	290572	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8490 - 9200
04	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	75 1	88 2	Y	-0-	-0-
							32 4				
05	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	78 1	64 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	65 1		Y	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CHINA DRAW 26		WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11879 - 12036
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023											

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	- 12040
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932	- 12020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	- 12216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:	3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100)				31913 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON			
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC				101239							
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.				462980							
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006 - 3020
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
NIGHTHAWK STATE															
31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
027200															
WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		24150 X	16425	-0-	-7725	-0-	376	1	13538	3	Y	2283	2256	0	378
							2511	9							
05		24955 X	15822	-0-	-9133	-0-	349	1	13667	3	Y	1642	1737	0	283
							1806	9							
06		24150 X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0	208
							1649	9							
07		22754 X	7836	-0-	-14918	-0-	164	1	6067	3	Y	1459	1382	0	285
							1605	9							
08		19003 X	16937	-0-	-2066	-0-	371	1	15503	3	Y	966	1113	0	138
							1063	9							
09		19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	582	1	17912	3	Y	1344	1360	0	122
							1478	9							

NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891															
04		19410 X	407	-0-	-19003	-0-	157	1	188	3	Y	56	56	0	9
							62	9							
05		5115 X	610	-0-	-4505	-0-	188	1	375	3	Y	43	45	0	7
							47	9							
06		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	382	1	14987	3	Y	2267	1959	0	315
							2494	9							
07		20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	395	1	17678	3	Y	1990	1916	0	389
							2189	9							
08		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	313	1	12895	3	Y	1320	1520	0	189
							1452	9							
09		14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	316	1	12358	3	Y	1347	1414	0	122
							1482	9							

NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955															
04		36210 X	23338	-0-	-12872	-0-	571	1	20704	3	Y	1875	1847	0	310
							2063	9							
05		35247 X	23927	-0-	-11320	-0-	554	1	21812	3	Y	1419	1484	0	245
							1561	9							
06		34110 X	20651	-0-	-13459	-0-	449	1	19005	3	Y	1088	1182	0	151
							1197	9							
07		31031 X	15871	-0-	-15160	-0-	354	1	14865	3	Y	593	628	0	116
							652	9							
08		25885 X	14178	-0-	-11707	-0-	352	1	12834	3	Y	902	889	0	129
							992	9							
09		23340 X	13490	-0-	-9850	-0-	409	1	12056	3	Y	932	976	0	85
							1025	9							

NIGHTHAWK STATE															
WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
04		42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	780	1	35977	3	Y	5156	5085	0	853
							5672	9							
05		43218 X	43218	-0-	-0-	-0-	883	1	38042	3	Y	3903	4083	0	673
							4293	9							
06		36721 X	36721	-0-	-0-	-0-	721	1	33086	3	Y	2649	2954	0	368
							2914	9							
07		48453 X	31935	-0-	-16518	-0-	706	1	28567	3	Y	2420	2315	0	473
							2662	9							
08		48453 X	18296	-0-	-30157	-0-	438	1	14814	3	Y	2767	2844	0	396
							3044	9							
09		42420 X	19899	-0-	-22521	-0-	485	1	16402	3	Y	2738	2886	0	248
							3012	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	607	1	40875	3	Y	3614	3478 0	347
						3975	9						
05	37944 X	21241	-0-	-16703	-0-	667	1	18747	3	Y	1661	1747 0	261
						1827	9						
06	37530 X	14191	-0-	-23339	-0-	332	1	12603	3	Y	1142	1218 0	185
						1256	9						
07	33046 X	18209	-0-	-14837	-0-	405	1	15737	3	Y	1879	1697 0	367
						2067	9						
08	33046 X	4318	-0-	-28728	-0-	137	1	3049	3	Y	1029	1249 0	147
						1132	9						
09	31980 X	5842	-0-	-26138	-0-	212	1	3399	3	Y	2028	1991 0	184
						2231	9						

 NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

04	29640 X	9491	-0-	-20149	-0-	214	1	7989	3	Y	1171	1160 0	112
						1288	9						
05	25048 X	4765	-0-	-20283	-0-	328	1	3504	3	Y	848	827 0	133
						933	9						
06	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	447	1	17512	3	Y	1088	1045 0	176
						1197	9						
07	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	572	1	24194	3	Y	1095	1057 0	214
						1205	9						
08	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	560	1	22090	3	Y	1018	1086 0	146
						1120	9						
09	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	557	1	20659	3	Y	823	894 0	75
						905	9						

 NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

04	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	496	1	34045	3	Y	2435	2410 0	234
						2679	9						
05	32581 X	26746	-0-	-5835	-0-	637	1	24171	3	Y	1762	1719 0	277
						1938	9						
06	31530 X	24702	-0-	-6828	-0-	550	1	22518	3	Y	1485	1522 0	240
						1634	9						
07	38471 X	17635	-0-	-20836	-0-	410	1	15486	3	Y	1581	1512 0	309
						1739	9						
08	38471 X	19076	-0-	-19395	-0-	493	1	17889	3	Y	631	850 0	90
						694	9						
09	37230 X	15769	-0-	-21461	-0-	423	1	14690	3	Y	596	632 0	54
						656	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	16639	-0-	16639	111693	370	1	13466	3	Y	2548	2618	0	458
						2803	9							
*11	131146 X	19453	-0-	-111693	-0-	405	1	16536	3	Y	2284	2363	0	379
						2512	9							
12	29884 X	6561	-0-	-23323	-0-	166	1	4739	3	Y	1505	1312	0	572
						1656	9							
01	44706 X	44706	-0-	-0-	-0-	608	1	39339	3	Y	4326	4651	0	247
						4759	9							
02	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	583	1	39005	3	Y	3406	3416	0	237
						3747	9							
03	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	666	1	38114	3	Y	4273	4148	0	362
						4700	9							
04	45078 X	45078	-0-	-0-	-0-	597	1	39862	3	Y	4199	4158	0	403
						4619	9							
05	29884 X	12717	-0-	-17167	-0-	320	1	10837	3	Y	1418	1598	0	223
						1560	9							
06	28920 X	21665	-0-	-7255	-0-	473	1	18143	3	Y	2772	2546	0	449
						3049	9							
07	43493 X	25480	-0-	-18013	-0-	521	1	21278	3	Y	3346	3141	0	654
						3681	9							
08	43493 X	18016	-0-	-25477	-0-	421	1	14936	3	Y	2417	2725	0	346
						2659	9							
09	42090 X	27680	-0-	-14410	-0-	641	1	23058	3	Y	3619	3637	0	328
						3981	9							

APR OPERATING LLC 028612
 OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

04	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	15982	3	17	4	N	236	368	1	471
						260	9							
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	9868	3	34	4	N	189	188	1	472
						208	9							
06	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13247	3	42	4	N	245	176	1	541
						270	9							
07	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14338	3	49	4	N	224	175	1	590
						246	9							
08	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13507	3	41	4	N	243	366	1	467
						267	9							
09	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11993	3	27	4	N	233	178	1	522
						256	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE		BALANCE

*10		15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	13742	3	23	4	N	1883	1979	1		286
							2071	9								
*11		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	11574	3	9	4	N	1369	1229	1		426
							1506	9								
*12		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	11588	3	7	4	N	980	1056	1		350
							1078	9								
01		21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	19340	3	9	4	N	1641	1614	1		377
							1805	9								
02		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18306	3	39	4	N	1243	1231	1		389
							1367	9								
03		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	13870	3	41	4	N	1059	1250	1		198
							1165	9								
04		14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	12424	3	35	4	N	1412	1285	1		325
							1553	9								
05		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21	4	N	435	522	1		238
							479	9								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
07		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5550	3	64	4	N	734	670	1		302
							807	9								
08		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	10831	3	54	4	N	1488	1425	1		365
							1637	9								
09		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	8485	3	52	4	N	800	870	1		295
							880	9								

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941																

04		30480 X	12216	-0-	-18264	-0-	10876	3	14	4	N	1205	1045	1		265
							1326	9								
05		31496 X	12991	-0-	-18505	-0-	11646	3	7	4	N	1216	1064	1		417
							1338	9								
06		30480 X	1628	-0-	-28852	-0-	1600	3	28	4	N	-0-				417
07		45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	40626	3	282	4	N	4060	4367	1		110
							4466	9								
08		50223 X	50223	-0-	-0-	-0-	45866	3	111	4	N	3860	3876	1		94
							4246	9								
09		29272 X	29272	-0-	-0-	-0-	26692	3	292	4	N	2080	2129	1		45
							2288	9								

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279																

04		25110 X	24439	-0-	-671	-0-	1476	1	20463	3	N	2166	2322	1		303
							117	4	2383	9						
05		25947 X	20262	-0-	-5685	-0-	2689	1	15340	3	N	1797	1786	1		314
							256	4	1977	9						
06		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	1984	1	21591	3	N	2418	2304	1		428
							23	4	2660	9						
07		25265 X	12981	-0-	-12284	-0-	1624	1	10146	3	N	1052	871	1		609
							54	4	1157	9						
08		35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	3879	1	27953	3	N	3456	3562	1		503
							48	4	3802	9						
09		56605 X	56605	-0-	-0-	-0-	4392	1	48188	3	N	3642	3567	1		578
							19	4	4006	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-22X15		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 9182 - 16519								
04	77425 X	77425	-0-	-0-	-0-	75159 2203 9	3	63	4	Y	2003	1964	1			344
05	61194 X	47968	-0-	-13226	-0-	46856 1079 9	3	33	4	Y	981	1134	1			191
06	59220 X	40515	-0-	-18705	-0-	39606 880 9	3	29	4	Y	800	856	1			135
07	61194 X	40228	-0-	-20966	-0-	39781 426 9	3	21	4	Y	387	434	1			88
08	61194 X	60132	-0-	-1062	-0-	59476 604 9	3	52	4	Y	549	550	1			87
09	59220 X	53941	-0-	-5279	-0-	50653 1319 9	3	1969	4	Y	1199	1194	1			92
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 9086	PERF.11685 - 16691								
04	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	51180 3058 9	3	2	4	Y	2780	2797	1			189
05	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	56600 2677 9	3	60	4	Y	2434	2182	1			441
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082 34 9	3	42	4	Y	31	470	1			2
07	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16423 21 9	3	1	4	Y	19	17	1			4
08	45978 X	45978	-0-	-0-	-0-	44034 1758 9	3	186	4	Y	1598	1470	1			132
09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23335 19 9	3	144	4	Y	17	147	1			2
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 8901 - 19042								
04	28770 X	13311	-0-	-15459	-0-	570 62 4	1	12205	3	Y	431	676	1			226
05	29729 X	26176	-0-	-3553	-0-	443 60 4	1	24916	3	Y	688	621	1			293
06	28770 X	12476	-0-	-16294	-0-	478 71 4	1	11589	3	Y	307	377	1			223
07	25637 X	24754	-0-	-883	-0-	1306 64 4	1	22902	3	Y	438	489	1			172
08	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	2557 78 4	1	26634	3	Y	735	726	1			181
09	25320 X	20699	-0-	-4621	-0-	4940 126 4	1	15194	3	Y	399	368	1			212
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8803 - 13650								
04	7110 X	3278	-0-	-3832	-0-	138 29 4	1	2844	3	Y	243	231	1			127
05	7347 X	6174	-0-	-1173	-0-	136 22 4	1	5393	3	Y	566	452	1			241
06	7110 X	2613	-0-	-4497	-0-	132 28 4	1	2171	3	Y	256	311	1			186
07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	351 19 4	1	4724	3	Y	641	576	1			251
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	596 14 4	1	6337	3	Y	858	898	1			211
09	5970 X	1000	-0-	-4970	-0-	347 26 4	1	266	3	Y	328	365	1			174

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	24180 X	1375	-0-	-22805	-0-	66	1 4	425	3 9	Y	803	605	1		198
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	90	1		108
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	244	1 4	1536	3 9	Y	734	607	1		235
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1084	1 4	3278	3 9	Y	828	906	1		157
08	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1282	1 4	10502	3 9	Y	1883	1841	1		199
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1383	1 4	6536	3 9	Y	1208	1247	1		160
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974						
04	18630 X	7712	-0-	-10918	-0-	1010	1 4	6242	3 9	Y	403	612	1		99
05	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	29	45	1		83
06	33300 X	17350	-0-	-15950	-0-	3418	1 4	12999	3 9	Y	808	632	1		259
07	34410 X	9110	-0-	-25300	-0-	1663	1 4	5792	3 9	Y	1460	1442	1		277
08	34410 X	26482	-0-	-7928	-0-	2039	1 4	21154	3 9	Y	2927	2894	1		310
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	2666	1 4	11434	3 9	Y	1937	1990	1		257
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842						
04	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	70232	3 9	3	4	Y	2587	2584	1		176
05	59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	54732	3 9	58	4	Y	4125	3554	1		747
06	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	54692	3 9	40	4	Y	6322	6674	1		395
07	30411 X	19751	-0-	-10660	-0-	17339	3 9	2412	9	Y	2193	2162	1		426
08	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	27761	3 9	79	4	Y	2926	3111	1		241
09	29430 X	23096	-0-	-6334	-0-	19614	3 9	138	4	Y	3040	2875	1		406

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	73160 X	64081	-0-	-9079	-0-	2831	1	58457	3	Y	2431	2390	1	320
						119	4	2674	9					
*11	65940 X	51021	-0-	-14919	-0-	2434	1	46033	3	Y	2261	2303	1	278
						67	4	2487	9					
*12	63922 X	53187	-0-	-10735	-0-	2800	1	48149	3	Y	1962	1927	1	313
						80	4	2158	9					
01	64108 X	26234	-0-	-37874	-0-	1289	1	23195	3	Y	1562	1594	1	281
						32	4	1718	9					
02	57960 X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1	45
						10	4	128	9					
03	64170 X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1	600
						71	4	3606	9					
04	71912 X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1	346
						33	4	3112	9					
05	67989 X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1	274
						110	4	2913	9					
06	61942 X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1	275
						153	4	2813	9					
07	74307 X	65218	-0-	-9089	-0-	5659	1	55728	3	Y	3339	3143	1	471
						158	4	3673	9					
08	74307 X	57644	-0-	-16663	-0-	3636	1	50101	3	Y	3439	3619	1	291
						124	4	3783	9					
09	71910 X	48318	-0-	-23592	-0-	3561	1	43217	3	Y	1304	1404	1	191
						106	4	1434	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
*10	68244 X	68244	-0-	-0-	-0-	2897	1	60534	3	Y	4263	3973	1	561
						124	4	4689	9					
*11	61330 X	61330	-0-	-0-	-0-	2887	1	55870	3	Y	2266	2548	1	279
						80	4	2493	9					
*12	51739 X	42629	-0-	-9110	-0-	1998	1	39300	3	Y	1157	1251	1	185
						58	4	1273	9					
01	51739 X	753	-0-	-50986	-0-	194	1	73	3	Y	435	542	1	78
						7	4	479	9					
02	46732 X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1	202
						10	4	579	9					
03	61284 X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1	573
						58	4	3447	9					
04	78144 X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1	362
						36	4	3258	9					
05	75977 X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1	263
						124	4	2793	9					
06	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1	251
						150	4	2561	9					
07	51739 X	18412	-0-	-33327	-0-	1256	1	16385	3	Y	657	815	1	93
						48	4	723	9					
08	51739 X	40276	-0-	-11463	-0-	2660	1	36062	3	Y	1331	1311	1	113
						90	4	1464	9					
09	50070 X	30454	-0-	-19616	-0-	2108	1	26861	3	Y	1293	1216	1	190
						63	4	1422	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID ->	288213	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	52658 X	52658	-0-	-0-	-0-	2280	1 47117	3 3167	Y	2879	2790	1	379
						94	4 3167	9					
*11	50440 X	50440	-0-	-0-	-0-	2274	1 43385	3 4717	Y	4288	4139	1	528
						64	4 4717	9					
*12	43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	2019	1 37219	3 4264	Y	3876	3785	1	619
						54	4 4264	9					
01	49622 X	49622	-0-	-0-	-0-	3774	1 43655	3 2085	Y	1895	2173	1	341
						108	4 2085	9					
02	32396 X	21246	-0-	-11150	-0-	1568	1 19023	3 597	Y	543	675	1	209
						58	4 597	9					
03	53549 X	53549	-0-	-0-	-0-	3125	1 46868	3 3506	Y	3187	2813	1	583
						50	4 3506	9					
04	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	2840	1 50874	3 2609	Y	2372	2665	1	290
						25	4 2609	9					
05	44558 X	44558	-0-	-0-	-0-	2526	1 39783	3 2176	Y	1978	2063	1	205
						73	4 2176	9					
06	34710 X	28925	-0-	-5785	-0-	1832	1 25009	3 2014	Y	1831	1839	1	197
						70	4 2014	9					
07	35867 X	28900	-0-	-6967	-0-	2654	1 25163	3 1000	Y	909	978	1	128
						83	4 1000	9					
08	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	3156	1 41568	3 1812	Y	1647	1636	1	139
						105	4 1812	9					
09	34710 X	23833	-0-	-10877	-0-	1625	1 20941	3 1217	Y	1106	1083	1	162
						50	4 1217	9					

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288	
*10	70897 X	23	-0-	-70874	-0-	23	4	N	-0-				405
*11	45270 X	4079	-0-	-41191	-0-	2402	1 1586	3 N	-0-				405
						91	4						
*12	45384 X	32000	-0-	-13384	-0-	8066	1 21410	3 2448	N	2225	1916	1	714
						76	4 2448	9					
01	55734 X	55734	-0-	-0-	-0-	9048	1 41571	3 4987	N	4534	4775	1	473
						128	4 4987	9					
02	53178 X	53178	-0-	-0-	-0-	8496	1 39964	3 4662	N	4238	4275	1	436
						56	4 4662	9					
03	68180 X	68180	-0-	-0-	-0-	8716	1 53095	3 6327	N	5752	5495	1	693
						42	4 6327	9					
04	53640 X	53187	-0-	-453	-0-	8549	1 40906	3 3686	N	3351	3422	1	622
						46	4 3686	9					
05	58962 X	3830	-0-	-55132	-0-	2092	1 1498	3 185	N	168	526	1	264
						55	4 185	9					
06	65970 X	16750	-0-	-49220	-0-	3087	1 12358	3 1164	N	1058	1036	1	286
						141	4 1164	9					
07	68169 X	22413	-0-	-45756	-0-	3289	1 18391	3 684	N	622	349	1	559
						49	4 684	9					
08	68169 X	50373	-0-	-17796	-0-	9476	1 36899	3 3898	N	3544	3643	1	460
						100	4 3898	9					
09	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	8578	1 61536	3 6446	N	5860	5768	1	552
						141	4 6446	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-16		WELL #: W107H		RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9304 - 13755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		65820 X	16419	-0-	-49401	-0-	2387 1	12931 3	Y	998	955 1	246
							3 4	1098 9				
05		68014 X	-0-	-0-	-68014	-0-			Y	-0-	112 1	134
06		65820 X	-0-	-0-	-65820	-0-			Y	-0-	134 1	-0-
07		57474 X	-0-	-0-	-57474	-0-			Y	-0-		-0-
08		41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-			Y	-0-		-0-
09		16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-			Y	-0-		-0-

HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 9379 - 14009		
04		60390 X	40973	-0-	-19417	-0-	5413 1	34462 3	Y	988	858 1	243
							11 4	1087 9				
05		49662 X	2231	-0-	-47431	-0-	1944 1	258 3	Y	4	110 1	137
							25 4	4 9				
06		48060 X	16669	-0-	-31391	-0-	2052 1	14156 3	Y	393	404 1	126
							29 4	432 9				
07		49662 X	19719	-0-	-29943	-0-	2900 1	16547 3	Y	179	271 1	34
							75 4	197 9				
08		55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4396 1	47735 3	Y	2795	2533 1	296
							115 4	3075 9				
09		40980 X	29242	-0-	-11738	-0-	2203 1	25333 3	Y	1546	1637 1	205
							5 4	1701 9				

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 9434 - 18287		
04		116520 X	75538	-0-	-40982	-0-	74541 3	997 9	Y	906	921 1	74
05		120404 X	58240	-0-	-62164	-0-	56768 3	1 4	Y	1337	1358 1	53
							1471 9					
06		116520 X	56920	-0-	-59600	-0-	55342 3	17 4	Y	1419	1201 1	271
							1561 9					
07		102207 X	62449	-0-	-39758	-0-	60191 3	35 4	Y	2021	2077 1	215
							2223 9					
08		102207 X	58390	-0-	-43817	-0-	58366 3	5 4	Y	17	186 1	46
							19 9					
09		75540 X	46804	-0-	-28736	-0-	46323 3	29 4	Y	411	254 1	203
							452 9					

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 9335 - 18056		
04		126993 X	126993	-0-	-0-	-0-	116500 3	10493 9	Y	9539	9572 1	579
05		110856 X	102716	-0-	-8140	-0-	93347 3	2 4	Y	8515	8529 1	565
							9367 9					
06		143790 X	41536	-0-	-102254	-0-	35274 3	10 4	Y	5684	5773 1	476
							6252 9					
07		122047 X	66355	-0-	-55692	-0-	59458 3	49 4	Y	6225	6230 1	471
							6848 9					
08		122047 X	89118	-0-	-32929	-0-	78338 3	10 4	Y	9791	9720 1	542
							10770 9					
09		118110 X	53450	-0-	-64660	-0-	47405 3	25 4	Y	5473	5537 1	478
							6020 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	74837 X	74837	-0-	-0-	-0-	71308	3	1 4	Y	3207	351
						3528	9				
05	69590 X	69590	-0-	-0-	-0-	66373	3	83 4	Y	2849	351
						3134	9				
06	63840 X	47750	-0-	-16090	-0-	44978	3	38 4	Y	2485	351
						2734	9				
07	77345 X	50519	-0-	-26826	-0-	47510	3	41 4	Y	2698	351
						2968	9				
08	77345 X	55720	-0-	-21625	-0-	52649	3	3071 9	Y	2792	360
09	74850 X	48945	-0-	-25905	-0-	46780	3	2165 9	Y	1968	360

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

04	67920 X	46498	-0-	-21422	-0-	43717	3	1 4	Y	2527	388
						2780	9				
05	86955 X	65964	-0-	-20991	-0-	61799	3	93 4	Y	3702	388
						4072	9				
06	84150 X	53444	-0-	-30706	-0-	50060	3	33 4	Y	3046	388
						3351	9				
07	66371 X	53834	-0-	-12537	-0-	50500	3	41 4	Y	2994	388
						3293	9				
08	65968 X	47643	-0-	-18325	-0-	44482	3	3161 9	Y	2874	398
09	63840 X	54432	-0-	-9408	-0-	51096	3	1 4	Y	3032	398
						3335	9				

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
 DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

04	51600 X	46298	-0-	-5302	-0-	220	1	44551 3	N	259	78
						1242	4	285 9			
05	53320 X	277	-0-	-53043	-0-	277	1		N	-0-	78
06	49890 X	18138	-0-	-31752	-0-	739	1	17255 3	N	131	209
						144	9				
07	61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	914	1	57000 3	N	157	366
						3142	4	173 9			
08	58497 X	48076	-0-	-10421	-0-	495	1	46303 3	N	141	116
						1123	4	155 9		391 0	
09	46290 X	NO RPT	-0-	-46290	-0-				N	NO RPT	116

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
 OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	752	1	5103 3	N	231	215
						254	9				
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	777	1	4800 3	N	204	224
						224	9				
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	752	1	4120 3	N	186	220
						205	9				
07	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	777	1	3844 3	N	195	216
						215	9				
08	5115 X	4501	-0-	-614	-0-	777	1	3525 3	N	181	211
						199	9				
09	4950 X	4463	-0-	-487	-0-	752	1	3505 3	N	187	212
						206	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313											
PYTHIAN UNIT A 10-3		WELL #:		1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150	- 15938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		10020 X	8160	-0-	-1860	-0-	343	1	7648	3	Y	151	159	1	70
							3	4	166	9					
05		10354 X	9793	-0-	-561	-0-	354	1	9239	3	Y	182	160	1	92
							200	9							
06		10080 X	9640	-0-	-440	-0-	343	1	9095	3	Y	184	187	1	89
							202	9							
07		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	354	1	9209	3	Y	176	200	1	65
							16	4	194	9					
08		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	354	1	9131	3	Y	163	142	1	86
							179	9							
09		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	344	1	8027	3	Y	172	159	1	99
							189	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705	- 15520			
04		7530 X	7265	-0-	-265	-0-	7068	3	197	9	Y	179	200	1	181
05		7874 X	7511	-0-	-363	-0-	7331	3	180	9	Y	164	181	1	164
06		7620 X	7069	-0-	-551	-0-	6945	3	124	9	Y	113	177	1	100
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7576	3	196	9	Y	178	27	1	251
08		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7701	3	161	9	Y	146	200	1	197
09		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	210	1	6785	3	Y	133	198	1	132
							146	9							

DALTEX MUNN 42-43		WELL #:		1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990	- 16742			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITHER STATE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10649	- 17793			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9917	- 16450								
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	10985	3	570	9	Y	518	692	1	61
05	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	702	9	Y	638	562	1	137
06	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1	102
07	10974 X	10400	-0-	-574	-0-	9960	3	44	4	Y	360	421	1	41
						396	9							
08	10974 X	9414	-0-	-1560	-0-	9037	3	377	9	Y	343	284	1	100
09	10620 X	6812	-0-	-3808	-0-	65	1	6682	3	Y	59	76	1	83
						65	9							

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8986	- 17851						
04	5820 X	609	-0-	-5211	-0-	572	1	37	9	Y	34	29	1	60
05	6014 X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	12	9	Y	11	50	1	21
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1	5
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	591	1	178	9	Y	162	13	1	154
08	589 X	577	-0-	-12	-0-	576	1	1	9	Y	1	78	1	77
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	570	1	136	9	Y	124	48	1	153

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9643	PERF.10055	- 18176						
04	27030 X	19233	-0-	-7797	-0-	658	1	17171	3	Y	1204	1136	0	1129
						80	4	1324	9					
05	28489 X	2034	-0-	-26455	-0-	153	1	1455	3	Y	291	525	0	880
						106	4	320	9					
06	27570 X	10165	-0-	-17405	-0-	539	1	9036	3	Y	299	225	0	904
						261	4	329	9			11	8	
07	24862 X	10967	-0-	-13895	-0-	664	1	9560	3	Y	559	547	0	879
						128	4	615	9					
08	24862 X	6805	-0-	-18057	-0-	683	1	5648	3	Y	430	360	0	918
						1	4	473	9					
09	19230 X	5826	-0-	-13404	-0-	868	1	4441	3	Y	416	386	0	926
						59	4	458	9					

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 2H		RRCID -> 282655	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 9770	PERF.10259	- 18311						
04	8310 X	7717	-0-	-593	-0-	686	1	6714	3	Y	284	309	0	100
						5	4	312	9					
05	8587 X	5431	-0-	-3156	-0-	661	1	4540	3	Y	203	210	0	67
						7	4	223	9					
06	8310 X	6157	-0-	-2153	-0-	684	1	5249	3	Y	201	155	0	87
						3	4	221	9					
07	7533 X	3121	-0-	-4412	-0-	709	1	2244	3	Y	134	163	0	46
						21	4	147	9					
08	7533 X	1802	-0-	-5731	-0-	679	1	1059	3	Y	58	72	0	24
						64	9							
09	7290 X	753	-0-	-6537	-0-	637	1	105	3	Y	6	25	0	2
						4	4	7	9					

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 9618	PERF.10034	- 16636						
04	9930 X	7886	-0-	-2044	-0-	924	1	6865	3	Y	85	76	1	33
						3	4	94	9					
05	9548 X	6881	-0-	-2667	-0-	968	1	5691	3	Y	202	123	1	112
						222	9							
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	942	1	10970	3	Y	318	267	1	163
						350	9							
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	961	1	9707	3	Y	325	361	1	127
						17	4	358	9					
08	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	973	1	13127	3	Y	351	277	1	201
						386	9							
09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	931	1	9747	3	Y	196	287	1	110
						216	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.L// 100313											
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	26850	X	22955	-0-	-3895	-0-	210 1	21358 3	N	1209	1094 0	96 1	683
							57 4	1330 9					
05	26443	X	23425	-0-	-3018	-0-	217 1	21698 3	N	1218	1121 0	105 1	675
							170 4	1340 9					
06	24840	X	22843	-0-	-1997	-0-	210 1	21366 3	N	1136	1001 0	95 1	715
							17 4	1250 9					
07	25017	X	22333	-0-	-2684	-0-	217 1	20697 3	N	1069	1059 0	76 1	649
							243 4	1176 9					
08	24118	X	22000	-0-	-2118	-0-	217 1	20568 3	N	1097	1001 0	93 1	652
							8 4	1207 9					
09	22950	X	20752	-0-	-2198	-0-	210 1	18897 3	N	1038	887 0	81 1	722
							503 4	1142 9					

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721			
04	20490	X	17488	-0-	-3002	-0-	778 1	15917 3	N	692	579 0	74 1	398
							32 4	761 9					
05	21049	X	16245	-0-	-4804	-0-	798 1	14723 3	N	658	554 0	75 1	427
							724 9						
06	19650	X	15030	-0-	-4620	-0-	777 1	13633 3	N	564	485 0	64 1	442
							620 9						
07	18817	X	11361	-0-	-7456	-0-	798 1	10086 3	N	388	317 0	41 1	472
							50 4	427 9					
08	18166	X	14250	-0-	-3916	-0-	671 1	12981 3	N	544	400 0	60 1	556
							598 9						
09	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	777 1	18359 3	N	787	725 0	76 1	542
							2 4	866 9					

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197			
04	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	13359 3	1172 9	Y	1065	1002 0	56 1	316
05	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	18054 3	1082 9	Y	984	941 0	84 1	275
06	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	17131 3	990 9	Y	900	784 0	75 1	316
07	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	17627 3	1010 9	Y	918	884 0	63 1	287
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16164 3	889 9	Y	808	742 0	73 1	280
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	66 1	15314 3	Y	745	695 0	63 1	267
							820 9						

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322			
04	20640	X	18248	-0-	-2392	-0-	210 1	16082 3	N	533	614 1		408
							1370 4	586 9					
05	19871	X	18915	-0-	-956	-0-	217 1	16779 3	N	807	894 1		321
							1031 4	888 9					
06	19080	X	18634	-0-	-446	-0-	210 1	17006 3	N	607	475 1		453
							750 4	668 9					
07	19313	X	18489	-0-	-824	-0-	217 1	17035 3	N	576	660 1		369
							603 4	634 9					
08	18910	X	16819	-0-	-2091	-0-	217 1	14766 3	N	448	510 1		307
							1343 4	493 9					
09	18630	X	16822	-0-	-1808	-0-	210 1	16048 3	N	513	273 1	39 5	508
							564 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323												
04		21660 X	19824 -0-	-1836	-0-	713 1 9 4	18103 3 999 9	N	908	808 0	84 1	545
05		22475 X	20865 -0-	-1610	-0-	732 1 5 4	19083 3 1045 9	N	950	879 0	94 1	522
06		21750 X	20419 -0-	-1331	-0-	711 1 1070 9	18638 3	N	973	953 0	85 1	457
07		21793 X	20465 -0-	-1328	-0-	736 1 44 4	18773 3 912 9	N	829	750 0	70 1	466
08		21359 X	19532 -0-	-1827	-0-	738 1 862 9	17932 3	N	784	692 0	84 1	474
09		20430 X	17845 -0-	-2585	-0-	714 1 336 4	16019 3 776 9	N	705	642 0	71 1	466
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561												
04		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	424		Y	-0-			-0-
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838												
04		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
05		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
06		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
07		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
08		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
09		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			209
SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099												
04		20982 X	20982 -0-	-0-	-0-	19138 3 1829 9	15 4	Y	1663	1532 0	88 1	616
05		20674 X	20674 -0-	-0-	-0-	18786 3 1859 9	29 4	Y	1690	1626 0	90 1	590
06		19304 X	19304 -0-	-0-	-0-	17628 3 1664 9	12 4	Y	1513	1326 0	78 1	699
07		26598 X	19292 -0-	-7306	-0-	17505 3 1623 9	164 4	Y	1475	1591 0	63 1	520
08		26598 X	19482 -0-	-7116	-0-	17861 3 1619 9	2 4	Y	1472	1265 0	80 1	647
09		20970 X	16719 -0-	-4251	-0-	200 1 544 4	14523 3 1452 9	Y	1320	1226 0	64 1	677
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202												
04		10350 X	2609 -0-	-7741	-0-	892 1 1 4	1570 3 146 9	Y	133	295 1		55
05		10695 X	6495 -0-	-4200	-0-	908 1 80 4	5273 3 234 9	Y	213	178 1		90
06		8100 X	5315 -0-	-2785	-0-	894 1 6 4	4233 3 182 9	Y	165	161 1		94
07		5379 X	5379 -0-	-0-	-0-	920 1 61 4	4300 3 98 9	Y	89	141 1		42
08		5690 X	5690 -0-	-0-	-0-	910 1 122 9	4658 3	Y	111	104 1		49
09		5209 X	5209 -0-	-0-	-0-	894 1 12 4	4164 3 139 9	Y	126	106 1		69

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	844 1	8178 3	1 4	369 9	N	335	249 0	39 1	567	
05	9238 X	5458	-0-	-3780	-0-	871 1	4385 3	2 4	200 9	N	182	299 0	27 1	423	
06	7830 X	2292	-0-	-5538	-0-	803 1	1318 3	171 9		N	155	94 0	11 1	473	
07	9703 X	8986	-0-	-717	-0-	863 1	7871 3	252 9		N	229	125 0	28 1	549	
08	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	871 1	8971 3	388 9		N	353	333 0	43 1	526	
09	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	843 1	8547 3	219 9		N	199	284 0	227 1	214	

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018															
04	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	210 1	23765 3	534 4	1026 9	N	933	1130 1		497	
05	26226 X	22787	-0-	-3439	-0-	217 1	20859 3	458 4	1253 9	N	1139	1131 1		505	
06	25380 X	22318	-0-	-3062	-0-	210 1	21029 3	39 4	1040 9	N	945	834 1		616	
07	26381 X	14927	-0-	-11454	-0-	217 1	13483 3	385 4	842 9	N	765	962 1		419	
08	26381 X	19037	-0-	-7344	-0-	217 1	17382 3	741 4	697 9	N	634	334 1		719	
09	25530 X	18547	-0-	-6983	-0-	210 1	17196 3	308 4	833 9	N	757	634 1	247 5	595	

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690															
04	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	504 1	14102 3	1035 4	473 9	Y	430	352 1		708	
05	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	517 1	17721 3	549 4	833 9	Y	757	804 1		661	
06	18570 X	17659	-0-	-911	-0-	504 1	16342 3	45 4	768 9	Y	698	624 1		735	
07	17577 X	17109	-0-	-468	-0-	521 1	15635 3	227 4	726 9	Y	660	832 1		563	
08	17577 X	16406	-0-	-1171	-0-	519 1	14364 3	1208 4	315 9	Y	286	267 1		582	
09	17010 X	12409	-0-	-4601	-0-	502 1	11092 3	338 4	477 9	Y	434	387 1		629	

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287															
04	22380 X	20185	-0-	-2195	-0-	898 1	17999 3	82 4	1206 9	N	1096	1037 0	85 1	695	
05	23219 X	20428	-0-	-2791	-0-	929 1	18037 3	193 4	1269 9	N	1154	1080 0	91 1	678	
06	22470 X	19416	-0-	-3054	-0-	898 1	17259 3	146 4	1113 9	N	1012	877 0	81 1	732	
07	22320 X	17506	-0-	-4814	-0-	927 1	15708 3	83 4	788 9	N	716	636 0	61 1	751	
08	21328 X	16898	-0-	-4430	-0-	931 1	15068 3	899 9		N	817	775 0	72 1	721	
09	20190 X	12533	-0-	-7657	-0-	774 1	11191 3	568 9		N	516	494 0	51 1	692	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313																
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	6270 X	6242	-0-	-28	-0-	5932	3	6	4	Y	276	309	0	26	1	128		
05	6479 X	6165	-0-	-314	-0-	5880	3	285	9	Y	259	177	0	28	1	182		
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5888	3	94	9	Y	85	161	0	26	1	80		
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6402	3	69	4	Y	221	117	0	23	1	161		
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6188	3	12	4	Y	286	283	0	28	1	136		
09	5730 X	5693	-0-	-37	-0-	33	1	5450	3	Y	191	163	0	42	1	122		
						210	9											
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720									
04	55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	210	1	51788	3	N	2787	2463	0	228	1	606		
05	52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	3066	9	217	1	49660	3	N	2607	2386	0	239	1	588
06	47250 X	44827	-0-	-2423	-0-	2868	9	210	1	42092	3	N	2295	2090	0	189	1	604
07	56885 X	51195	-0-	-5690	-0-	2525	9	217	1	48087	3	N	2584	2359	0	170	1	659
08	56885 X	49798	-0-	-7087	-0-	49	4	217	1	2842	9	N	2294	2096	0	212	1	645
09	55050 X	37569	-0-	-17481	-0-	2523	9	210	1	47058	3	N	1734	1603	0	151	1	625
						1907	9											
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708									
04	25740 X	3943	-0-	-21797	-0-	654	1	2967	3	N	292	330	0	17	1	268		
05	24645 X	4007	-0-	-20638	-0-	1	4	321	9	N	297	369	0	18	1	178		
06	6840 X	3636	-0-	-3204	-0-	676	1	3004	3	N	288	288	0	15	1	163		
07	7068 X	3661	-0-	-3407	-0-	327	9	2664	3	N	288	288	0	15	1	163		
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	654	1	317	9	N	150	238	0	12	1	63		
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	676	1	2798	3	N	150	238	0	12	1	63		
						22	4	165	9	N	360	122	0	39	1	262		
						396	9	8675	3	N	474	477	0	27	1	232		
						693	1	5493	3	N	474	477	0	27	1	232		
						1	4	521	9									
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913									
04	36450 X	33523	-0-	-2927	-0-	32692	3	14	4	N	743	531	0	145	1	592		
05	37572 X	32167	-0-	-5405	-0-	817	9	30935	3	N	1119	934	0	148	1	629		
06	36360 X	31520	-0-	-4840	-0-	1231	9	30414	3	N	998	967	0	133	1	527		
07	35061 X	31493	-0-	-3568	-0-	1098	9	29763	3	N	1357	1206	0	108	1	570		
08	34627 X	26337	-0-	-8290	-0-	1493	9	25558	3	N	708	668	0	117	1	493		
09	33510 X	28540	-0-	-4970	-0-	172	1	27518	3	N	768	801	0	113	1	347		
						5	4	845	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9858 - 20005					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	727 1	7251 3	201 3	201 9	Y	183	132 1				68
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	755 1	3328 3	50 4	22 9	Y	20	86 1				2
06	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	722 1	2824 3	4 4	18 9	Y	16	16 1				2
07	6076 X	2724	-0-	-3352	-0-	751 1	1936 3	27 4	10 9	Y	9	10 1				1
08	6076 X	1637	-0-	-4439	-0-	748 1	878 3	11 9		Y	10	9 1				2
09	5880 X	2229	-0-	-3651	-0-	731 1	1484 3	4 4	10 9	Y	9	10 1				1

SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700					
04	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-	569 1	25066 3	9 4	1489 9	Y	1354	1250 1				553
05	23808 X	21988	-0-	-1820	-0-	589 1	19965 3	301 4	1133 9	Y	1030	1132 1				451
06	23040 X	20271	-0-	-2769	-0-	556 1	18633 3	27 4	1055 9	Y	959	838 1				572
07	24211 X	21647	-0-	-2564	-0-	586 1	19762 3	279 4	1020 9	Y	927	1012 1				487
08	24211 X	22561	-0-	-1650	-0-	589 1	21012 3	960 9		Y	873	933 1				427
09	23430 X	22342	-0-	-1088	-0-	570 1	20784 3	62 4	926 9	Y	842	781 1				488

RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445					
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	865 1	3909 3	35 9		N	32	21 1				572
05	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	891 1	3679 3	28 9		N	25	22 1				575
06	4890 X	3663	-0-	-1227	-0-	853 1	2780 3	30 9		N	27	16 1				586
07	5053 X	4282	-0-	-771	-0-	890 1	3351 3	12 4	29 9	N	26	15 1				597
08	5053 X	2950	-0-	-2103	-0-	761 1	2171 3	4 4	14 9	N	13	14 1				596
09	4800 X	4608	-0-	-192	-0-	863 1	3420 3	301 4	24 9	N	22	18 1				600

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159					
04	23040 X	16738	-0-	-6302	-0-	505 1	15350 3	17 4	866 9	Y	787	702 0	68 1			367
05	23808 X	7041	-0-	-16767	-0-	491 1	6296 3	254 9		Y	231	404 0	36 1			158
06	23040 X	1088	-0-	-21952	-0-	285 1	682 3	121 9		Y	110	139 0	7 1			122
07	12741 X	6463	-0-	-6278	-0-	522 1	5360 3	58 4	523 9	Y	475	215 0	19 1			363
08	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	525 1	11706 3	23 4	954 9	Y	867	753 0	51 1			426
09	12330 X	8055	-0-	-4275	-0-	552 1	6943 3	560 9		Y	509	510 0	57 1			368

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285682	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	9490	-	18506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	-	17600
04	17070 X	12467	-0-	-4603	-0-	792 1	10985 3	N	598	560 0	52 1	530		
						32 4	658 9							
05	14756 X	13230	-0-	-1526	-0-	821 1	11619 3	N	688	580 0	59 1	579		
						33 4	757 9							
06	12660 X	12516	-0-	-144	-0-	793 1	11050 3	N	612	586 0	52 1	553		
						673 9								
07	13082 X	12986	-0-	-96	-0-	821 1	11387 3	N	598	445 0	44 1	662		
						120 4	658 9							
08	13237 X	12478	-0-	-759	-0-	821 1	10984 3	N	612	686 0	53 1	535		
						673 9								
09	12810 X	10224	-0-	-2586	-0-	793 1	8500 3	N	572	446 0	40 1	621		
						302 4	629 9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725	-	16689
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1069 3	33 9	Y	30	23 0	4 1	3		
05	837 X	801	-0-	-36	-0-	798 3	3 9	Y	3	2 0	4 1	-0-		
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1227 3	8 9	Y	7	1 0	5 1	1		
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1411 3	16 4	Y	5	5 1		1		
						6 9								
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1100 3	8 9	Y	7	5 1		3		
09	1050 N	888	-0-	-162	-0-	24 1	794 3	Y	4	1 0	4 1	2		
						66 4	4 9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815	-	17174
04	32580 X	29878	-0-	-2702	-0-	28589 3	1289 9	Y	1172	1216 0	128 1	760		
05	33666 X	27374	-0-	-6292	-0-	26263 3	1111 9	Y	1010	775 0	126 1	869		
06	32580 X	19601	-0-	-12979	-0-	19053 3	548 9	Y	498	464 0	87 1	816		
07	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	16694 3	190 4	Y	416	443 0	62 1	727		
						458 9								
08	29202 X	15597	-0-	-13605	-0-	15098 3	499 9	Y	454	353 0	69 1	759		
09	28260 X	14929	-0-	-13331	-0-	394 1	13017 3	Y	394	305 0	60 1	788		
						1085 4	433 9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #:		8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807	-	17209
04	18360 X	15180	-0-	-3180	-0-	668 1	13197 3	N	1195	1219 1		481		
						1315 9								
05	18972 X	12628	-0-	-6344	-0-	688 1	11003 3	N	852	885 1		448		
						937 9								
06	17460 X	13661	-0-	-3799	-0-	670 1	12068 3	N	839	795 1		492		
						923 9								
07	18042 X	14541	-0-	-3501	-0-	688 1	13245 3	N	544	431 1		605		
						10 4	598 9							
08	15686 X	6945	-0-	-8741	-0-	574 1	6085 3	N	235	193 1		647		
						27 4	259 9							
09	15180 X	592	-0-	-14588	-0-	589 1	3 9	N	3	202 1		448		

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
SMITHER STATE UNIT 47-38															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 100313															
WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	60660 X	56773	-0-	-3887	-0-	905	1 54377	3	N	1351	1090	0	247	1	621
						5	4 1486	9							
05	62961 X	53707	-0-	-9254	-0-	935	1 51536	3	N	1124	876	0	251	1	618
						1236	9								
06	60930 X	48825	-0-	-12105	-0-	908	1 47004	3	N	830	570	0	212	1	666
						913	9								
07	59675 X	53238	-0-	-6437	-0-	934	1 51094	3	N	1006	837	0	185	1	650
						103	4 1107	9							
08	59675 X	57202	-0-	-2473	-0-	937	1 54976	3	N	1172	884	0	248	1	690
						1289	9								
09	56760 X	56467	-0-	-293	-0-	907	1 54036	3	N	1149	895	0	227	1	717
						260	4 1264	9							
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893															
04	19260 X	2667	-0-	-16593	-0-	690	1 1615	3	N	329	247	0	11	1	245
						362	9								
05	18259 X	1189	-0-	-17070	-0-	700	1 377	3	N	102	272	0	6	1	69
						112	9								
06	6150 X	1497	-0-	-4653	-0-	666	1 767	3	N	41	76	0	6	1	28
						19	4 45	9							
07	4030 X	1070	-0-	-2960	-0-	699	1 304	3	N	58	53	0	4	1	29
						3	4 64	9							
08	3286 X	1673	-0-	-1613	-0-	713	1 921	3	N	28	36	0	7	1	14
						8	4 31	9							
09	2670 X	2507	-0-	-163	-0-	714	1 1697	3	N	11	14	0	10	1	1
						84	4 12	9							
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920															
04	23070 X	11314	-0-	-11756	-0-	538	1 10557	3	N	196	118	0	49	1	118
						3	4 216	9							
05	23746 X	9564	-0-	-14182	-0-	509	1 8744	3	N	281	183	0	45	1	171
						2	4 309	9							
06	12120 X	10784	-0-	-1336	-0-	549	1 9639	3	N	324	225	0	45	1	225
						240	4 356	9							
07	11687 X	11056	-0-	-631	-0-	521	1 10030	3	N	372	377	0	38	1	182
						96	4 409	9							
08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	567	1 10567	3	N	470	327	0	50	1	275
						86	4 517	9							
09	11310 X	10638	-0-	-672	-0-	652	1 9076	3	N	420	345	0	42	1	308
						448	4 462	9							
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049															
04	48240 X	42976	-0-	-5264	-0-	503	1 41313	3	N	1045	833	0	188	1	678
						10	4 1150	9							
05	50065 X	29504	-0-	-20561	-0-	521	1 27957	3	N	925	891	0	142	1	570
						8	4 1018	9							
06	48450 X	25011	-0-	-23439	-0-	468	1 23009	3	N	873	718	0	108	1	617
						574	4 960	9							
07	48825 X	27416	-0-	-21409	-0-	519	1 25326	3	N	1208	1130	0	93	1	602
						242	4 1329	9							
08	48825 X	29015	-0-	-19810	-0-	521	1 27181	3	N	992	900	0	124	1	570
						222	4 1091	9							
09	42990 X	29504	-0-	-13486	-0-	795	1 26436	3	N	881	710	0	117	1	624
						1304	4 969	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.11185	- 20591	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			241
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			241
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			241
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9925	- 17420	
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8 9	Y	7	1 0	5 1	1
05	1333 X	640	-0-	-693	-0-	637	3	3 9	Y	3	1 0	3 1	-0-
06	930 X	749	-0-	-181	-0-	740	3	9 9	Y	8	1 0	3 1	4
07	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1076	3	12 4	Y	4	2 0	4 1	2
08	1333 X	424	-0-	-909	-0-	422	3	2 9	Y	2	1 0	2 1	1
*09	750 N	81	-0-	-669	-0-	2	1	73 3	Y	-0-			1
						6	4						

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.10127	- 17622	
04	27270 X	17781	-0-	-9489	-0-	17516	3	265 9	Y	241	292 0	81 1	126
05	29078 X	12238	-0-	-16840	-0-	12137	3	101 9	Y	92	119 0	60 1	39
06	28140 X	4036	-0-	-24104	-0-	4014	3	22 9	Y	20	18 0	22 1	19
07	21049 X	1897	-0-	-19152	-0-	1867	3	21 4	Y	8	10 0	8 1	9
08	21049 X	803	-0-	-20246	-0-	800	3	3 9	Y	3	4 0	4 1	4
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-				Y	15	2 0		17

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922	- 20260	
04	48630 X	48630	-0-	-0-	-0-	589	1	46307 3	Y	1576	1331 0	210 1	443
05	46221 X	36184	-0-	-10037	-0-	1734	9	607 1	Y	1290	1211 0	171 1	351
06	44730 X	33550	-0-	-11180	-0-	1419	9	34158 3	Y	1155	969 0	143 1	394
07	46438 X	34549	-0-	-11889	-0-	589	1	31690 3	Y	1146	1070 0	119 1	351
08	46438 X	37097	-0-	-9341	-0-	1271	9	603 1	Y	1203	992 0	159 1	403
09	44940 X	34596	-0-	-10344	-0-	1261	9	32685 3	Y	1146	1011 0	138 1	400
						607	1	35167 3	Y				
						1323	9						
						733	1	32602 3	Y				
						1261	9						

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10035	- 20110	
04	68790 X	57482	-0-	-11308	-0-	53245	3	4237 9	Y	3852	3542 0	240 1	304
05	71083 X	55745	-0-	-15338	-0-	51467	3	4278 9	Y	3889	3697 0	246 1	250
06	68790 X	51564	-0-	-17226	-0-	47395	3	4169 9	Y	3790	3565 0	209 1	266
07	58218 X	52705	-0-	-5513	-0-	5	1	48487 3	Y	3830	3686 0	173 1	237
08	58218 X	57252	-0-	-966	-0-	4213	9	52805 3	Y	4043	3774 0	234 1	272
09	56340 X	50928	-0-	-5412	-0-	109	1	47130 3	Y	3354	3142 0	196 1	288
						3689	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019				TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	38130 X	8756	-0-	-29374	-0-	274 1 10 4	8362 3 110 9	N	100	178 1	195		
05	39308 X	36957	-0-	-2351	-0-	288 1 92 4	35775 3 802 9	N	729	685 1	239		
06	37950 X	27668	-0-	-10282	-0-	278 1 73 4	26786 3 531 9	N	483	461 1	261		
07	33387 X	25093	-0-	-8294	-0-	287 1 176 4	24189 3 441 9	N	401	443 1	219		
08	36952 X	21242	-0-	-15710	-0-	274 1 14 4	20563 3 391 9	N	355	274 1	300		
09	35760 X	18288	-0-	-17472	-0-	278 1 347 9	17663 3	N	315	454 1	161		

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020				TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430			
04	33330 X	30410	-0-	-2920	-0-	29617 3 761 9	32 4	Y	692	710 0	294	133 1	
05	34410 X	30021	-0-	-4389	-0-	29258 3	763 9	Y	694	405 0	443	140 1	
06	33300 X	29261	-0-	-4039	-0-	28535 3	726 9	Y	660	384 0	594	125 1	
07	31248 X	30996	-0-	-252	-0-	29910 3 765 9	321 4	Y	695	700 0	481	108 1	
08	31248 X	26183	-0-	-5065	-0-	25463 3 669 9	51 4	Y	608	705 0	267	117 1	
09	30240 X	23007	-0-	-7233	-0-	134 1 558 9	22315 3	Y	507	321 0	282	171 1	

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933			
04	52320 X	40	-0-	-52280	-0-	40 1		N	-0-	128 0	-0-	4 1	
05	49104 X	11629	-0-	-37475	-0-	249 1 110 4	10111 3 1159 9	N	1054	782 0	227	45 1	
06	39180 X	20563	-0-	-18617	-0-	365 1 10 4	18548 3 1640 9	N	1491	1390 0	250	78 1	
07	36115 X	22649	-0-	-13466	-0-	374 1 46 4	20658 3 1571 9	N	1428	1317 0	286	75 1	
08	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	378 1 1631 9	21190 3	N	1483	1383 0	290	96 1	
09	20550 X	19382	-0-	-1168	-0-	428 1 4 4	17433 3 1517 9	N	1379	1329 0	265	75 1	

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024			
04	65850 X	57728	-0-	-8122	-0-	54819 3 2536 9	373 4	N	2305	2011 0	399	250 1	
05	67797 X	44891	-0-	-22906	-0-	42569 3 1860 9	462 4	N	1691	1524 0	356	210 1	
06	66420 X	46033	-0-	-20387	-0-	44027 3 1983 9	23 4	N	1803	1669 0	298	192 1	
07	68634 X	47041	-0-	-21593	-0-	45061 3 1881 9	99 4	N	1710	1508 0	339	161 1	
08	68634 X	51038	-0-	-17596	-0-	49006 3	2032 9	N	1847	1618 0	351	217 1	
09	57720 X	44380	-0-	-13340	-0-	148 1 9 4	42340 3 1883 9	N	1712	1564 0	322	177 1	

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		96797 X	96797	-0-	-0-	-0-	544 1	94895 3	Y	1072	589 0	426 1		251
							179 4	1179 9						
05		102606 X	102606	-0-	-0-	-0-	567 1	97688 3	Y	3734	3272 0	468 1		245
							244 4	4107 9						
06		88830 X	87157	-0-	-1673	-0-	540 1	83405 3	Y	2831	2504 0	375 1		197
							98 4	3114 9						
07		100471 X	84218	-0-	-16253	-0-	544 1	80661 3	Y	2662	2455 0	293 1		111
							85 4	2928 9						
08		100471 X	87530	-0-	-12941	-0-	546 1	83926 3	Y	2756	2368 0	377 1		122
							26 4	3032 9						
09		97230 X	73967	-0-	-23263	-0-	652 1	70874 3	Y	2206	1887 0	299 1		142
							14 4	2427 9						

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553														
04		63194 X	63194	-0-	-0-	-0-	487 1	59016 3	N	3276	3100 0	253 1		271
							87 4	3604 9						
05		75144 X	55609	-0-	-19535	-0-	492 1	51505 3	N	2820	2597 0	253 1		241
							510 4	3102 9						
06		72720 X	51954	-0-	-20766	-0-	487 1	48276 3	N	2868	2537 0	215 1		357
							36 4	3155 9						
07		75144 X	51068	-0-	-24076	-0-	504 1	47552 3	N	2439	2290 0	174 1		332
							329 4	2683 9						
08		65286 X	47768	-0-	-17518	-0-	504 1	44807 3	N	2234	2132 0	205 1		229
							2457 9							
09		63180 X	44586	-0-	-18594	-0-	440 1	42173 3	N	1794	1680 0	176 1		167
							1973 9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330														
04		73350 X	47315	-0-	-26035	-0-	653 1	45224 3	Y	1307	1083 0	207 1		106
							1438 9							
05		76508 X	50513	-0-	-25995	-0-	682 1	47764 3	Y	1879	1628 0	230 1		127
							2067 9							
06		74040 X	49920	-0-	-24120	-0-	660 1	47295 3	Y	1786	1572 0	210 1		131
							1965 9							
07		52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	680 1	49625 3	Y	1697	1534 0	179 1		115
							1867 9							
*08		60464 X	60464	-0-	-0-	-0-	653 1	57598 3	Y	2012	1731 0	256 1		140
							2213 9							
09		48780 X	38336	-0-	-10444	-0-	737 1	36359 3	Y	1127	1007 0	161 1		99
							1240 9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844														
04		51660 X	26543	-0-	-25117	-0-	508 1	24735 3	N	1182	1100 0	113 1		169
							1300 9							
05		49476 X	25826	-0-	-23650	-0-	524 1	24035 3	N	1152	1031 0	117 1		173
							1267 9							
06		34560 X	23949	-0-	-10611	-0-	506 1	22308 3	N	1032	922 0	101 1		182
							1135 9							
07		31341 X	24947	-0-	-6394	-0-	524 1	22951 3	N	1040	957 0	85 1		180
							328 4	1144 9						
08		30070 X	24950	-0-	-5120	-0-	524 1	23260 3	N	1060	966 0	106 1		168
							1166 9							
09		26550 X	21568	-0-	-4982	-0-	553 1	19990 3	N	857	810 0	86 1		129
							82 4	943 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		48120 X	24991	-0-	-23129	-0-	501 1	23262 3		N	1116	1062 0	108 1	159
							1228 9							
05		41571 X	18951	-0-	-22620	-0-	518 1	17456 3		N	888	826 0	88 1	133
							977 9							
06		32400 X	26193	-0-	-6207	-0-	506 1	24497 3		N	1082	920 0	105 1	190
							1190 9							
07		33232 X	21742	-0-	-11490	-0-	522 1	19924 3		N	920	874 0	77 1	159
							284 4							
08		30814 X	18116	-0-	-12698	-0-	523 1	16794 3		N	726	691 0	79 1	115
							799 9							
09		26190 X	16775	-0-	-9415	-0-	549 1	15436 3		N	661	610 0	66 1	100
							63 4							
								727 9						
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132														
04		109890 X	73275	-0-	-36615	-0-	471 1	69762 3		N	2765	2531 0	317 1	392
							3042 9							
05		103416 X	75164	-0-	-28252	-0-	486 1	71223 3		N	3141	2722 0	341 1	470
							3455 9							
06		97890 X	68975	-0-	-28915	-0-	471 1	65498 3		N	2733	2431 0	292 1	480
							3006 9							
07		91915 X	67949	-0-	-23966	-0-	485 1	63810 3		N	2494	2309 0	234 1	431
							911 4							
08		85374 X	65901	-0-	-19473	-0-	487 1	62705 3		N	2463	2223 0	284 1	387
							2709 9							
09		73290 X	63825	-0-	-9465	-0-	635 1	60346 3		N	2361	2141 0	252 1	355
							247 4							
								2597 9						
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049														
04		96960 X	79944	-0-	-17016	-0-	506 1	77000 3		N	2216	1915 0	346 1	310
							2438 9							
05		90551 X	80160	-0-	-10391	-0-	525 1	77220 3		N	2195	1811 0	371 1	323
							2415 9							
06		87630 X	71768	-0-	-15862	-0-	506 1	69132 3		N	1936	1617 0	309 1	333
							2130 9							
07		85808 X	70398	-0-	-15410	-0-	522 1	66938 3		N	1803	1581 0	246 1	309
							955 4							
08		85033 X	67472	-0-	-17561	-0-	525 1	64961 3		N	1805	1541 0	295 1	278
							1986 9							
09		79950 X	61100	-0-	-18850	-0-	665 1	58488 3		N	1553	1355 0	246 1	230
							239 4							
								1708 9						
SMITHERATOR STATE														
WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936														
04		56910 X	17066	-0-	-39844	-0-	503 1	16226 3		Y	278	175 0	71 1	73
							31 4							
05		51987 X	13210	-0-	-38777	-0-	524 1	11538 3		Y	1017	967 0	60 1	63
							29 4							
06		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	507 1	9226 3		Y	744	714 0	44 1	49
							11 4							
07		14198 X	9838	-0-	-4360	-0-	523 1	8880 3		Y	387	387 0	34 1	15
							9 4							
08		14198 X	8273	-0-	-5925	-0-	524 1	7267 3		Y	436	397 0	36 1	18
							2 4							
09		13740 X	10876	-0-	-2864	-0-	524 1	9925 3		Y	386	338 0	42 1	24
							2 4							
								425 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	16140 X	10531	-0-	-5609	-0-	578 1	9056 2	N	815	595 0	13 8	352		
						897 9								
05	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	618 1	15263 2	N	1513	1510 0		355		
						1664 9								
06	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	596 1	16022 2	N	1275	1300 0	7 8	323		
						166 4	1403 9							
07	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	578 1	15141 2	N	1288	1397 0	19 8	195		
						1417 9								
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	533 1	14093 2	N	1031	856 0	2 8	368		
						108 4	1134 9							
09	18180 X	13399	-0-	-4781	-0-	542 1	12074 2	N	712	693 0	4 8	383		
						783 9								

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
04	26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	598 1	25292 2	N	787	675 0	28 8	257		
						866 9								
05	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	570 1	17768 2	N	320	390 0		187		
						3439 4	352 9							
06	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	598 1	19887 2	N	666	500 0	10 8	343		
						694 4	733 9							
07	21235 X	16739	-0-	-4496	-0-	591 1	10456 2	N	306	436 0	26 8	187		
						5355 4	337 9							
08	21235 X	15815	-0-	-5420	-0-	582 1	15003 2	N	209	211 0	3 8	182		
						230 9								
09	20550 X	14760	-0-	-5790	-0-	587 1	13929 2	N	137	109 0	7 8	203		
						93 4	151 9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061														
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	919 1		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			630		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	630 1		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	1675	1	25885	2	N	1375	1322	0	1 8	643
							1513	9								
05		26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	1488	1	23978	2	N	1008	1035	0		616
							1109	9								
06		25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0		591
							979	9								
07		29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1704	1	26296	2	N	1496	1491	1		596
							1646	9								
08		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	1626	1	25269	2	N	1072	1092	1		576
							1179	9								
09		27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	1156	1100	1		632
							208	4	1272	9						

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531																
04		14100 X	13391	-0-	-709	-0-	999	1	10919	2	N	1061	1112	0		271
							4	4	302	5						
05		14570 X	14462	-0-	-108	-0-	963	1	11528	2	N	1296	1278	0		289
							8	4	537	5						
06		14100 X	8311	-0-	-5789	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0		276
							6	4	199	5						
07		29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	953	1	20367	2	N	5979	5914	1		341
							3	4	1313	5						
08		46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	1112	1	35786	2	N	8656	8620	1		377
							9522	9								
09		39063 X	39063	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	7000	7082	1		295
							66	4	7700	9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298																
04		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1124	1	15196	2	N	1230	1241	0		251
							131	4	101	5						
05		18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	1128	1	16042	2	N	1349	1297	0		303
							77	4	36	5						
06		17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1137	1	15363	2	N	1106	1119	0		290
							14	5	1217	9						
07		18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	1129	1	16181	2	N	1445	1468	1		267
							1590	9								
08		18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	1008	1	15691	2	N	1222	1217	1		272
							2	5	1344	9						
09		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	990	1	14493	2	N	1168	1214	1		226
							3	5	1285	9						

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801																
04		18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1172	1	15003	2	N	1808	1804	0		359
							39	4	86	5						
05		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	1190	1	15329	2	N	1845	1885	0		319
							118	4	122	5						
06		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	1246	1	14794	2	N	1626	1607	0		338
							7	5	1789	9						
07		17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	1200	1	14484	2	N	1894	1842	1		390
							12	5	2083	9						
08		18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1162	1	15036	2	N	1719	1741	1		368
							162	5	1891	9						
09		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	966	1	13354	2	N	1471	1568	1		271
							2	4	291	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	910 1	11125 2	N	1284	1218 0		453
							133 4	60 5					
05		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	1034 1	13225 2	N	1422	1461 0		414
							92 4	68 5					
06		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	1104 1	11448 2	N	1160	1208 0		366
							2 4	221 5					
07		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	1073 1	11340 2	N	1482	1428 1		420
							1 4	1059 5					
08		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	972 1	10697 2	N	1114	1109 1		425
							2 4	664 5					
09		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	962 1	9967 2	N	1061	1183 1		303
							1 4	415 5					

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
04		40890 X	39657	-0-	-1233	-0-	2172 1	36280 2	N	1095	1076 0	1 8	312
							1205 9						
05		43493 X	33332	-0-	-10161	-0-	1831 1	30902 2	N	541	575 0		278
							4 4	595 9					
06		42090 X	38383	-0-	-3707	-0-	2119 1	35285 2	N	890	900 0		268
							979 9						
07		43493 X	33646	-0-	-9847	-0-	1939 1	30865 2	N	761	703 1		326
							5 4	837 9					
08		43245 X	34502	-0-	-8743	-0-	1983 1	31565 2	N	867	890 1		303
							954 9						
09		39660 X	15646	-0-	-24014	-0-	952 1	14574 2	N	109	127 1		285
							120 9						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712													
04		23880 X	16331	-0-	-7549	-0-	1477 1	12165 2	N	688	757 0		245
							47 4	1885 5					
05		22630 X	18900	-0-	-3730	-0-	1650 1	15551 2	N	640	631 0		254
							31 4	964 5					
06		21150 X	19236	-0-	-1914	-0-	1892 1	16153 2	N	913	852 0		315
							26 4	161 5					
07		21111 X	19116	-0-	-1995	-0-	1875 1	16111 2	N	1003	1025 1		293
							27 4	1103 9					
08		21111 X	18649	-0-	-2462	-0-	1764 1	15965 2	N	818	848 1		263
							20 4	900 9					
09		19230 X	17471	-0-	-1759	-0-	1719 1	14815 2	N	835	924 1		174
							18 4	919 9					

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391													
04		17010 X	15868	-0-	-1142	-0-	1199 1	13739 2	N	810	816 0	1 8	327
							39 4	891 9					
05		17980 X	11833	-0-	-6147	-0-	955 1	10153 2	N	635	606 0		356
							26 4	699 9					
06		17400 X	14156	-0-	-3244	-0-	1208 1	12286 2	N	600	628 0		328
							2 4	660 9					
07		17980 X	17555	-0-	-425	-0-	1320 1	15123 2	N	1010	999 1		339
							1 4	1111 9					
08		17577 X	16572	-0-	-1005	-0-	1207 1	14339 2	N	925	922 1		342
							8 4	1018 9					
09		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	1203 1	13909 2	N	748	808 1		282
							1 4	823 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21990 X	19620	-0-	-2370	-0-	1338	1	17251	2	N	931	892	0	1 8	373
						7	4	1024	9						
05	22723 X	17137	-0-	-5586	-0-	1105	1	15200	2	N	756	749	0		380
						832	9								
06	21990 X	16927	-0-	-5063	-0-	1103	1	15092	2	N	662	683	0		359
						4	4	728	9						
07	20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	1299	1	17414	2	N	907	927	1		339
						8	4	998	9						
08	20956 X	19328	-0-	-1628	-0-	1316	1	16954	2	N	955	996	1		298
						7	4	1051	9						
09	19620 X	18641	-0-	-979	-0-	1271	1	16522	2	N	770	827	1		241
						1	4	847	9						
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
04	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	447	1	10227	2	N	47				237
						52	9								
05	12152 X	9899	-0-	-2253	-0-	391	1	9465	2	N	39				276
						43	9								
06	11760 X	10815	-0-	-945	-0-	417	1	10351	2	N	43				319
						47	9								
07	12152 X	9790	-0-	-2362	-0-	376	1	9372	2	N	38				357
						42	9								
08	11873 X	6990	-0-	-4883	-0-	262	1	6696	2	N	29				386
						32	9								
09	10830 X	5640	-0-	-5190	-0-	213	1	5401	2	N	24				410
						26	9								
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
04	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	1846	1	16194	2	N	1106	1079	0		295
						7	5	1217	9						
05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	1794	1	16299	2	N	960	1000	0		255
						1	4	163	5						
06	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	1704	1	15006	2	N	1084	1041	0		298
						112	5	1192	9						
07	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	1842	1	17036	2	N	1149	1169	1		278
						5	4	63	5						
08	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	1643	1	16026	2	N	984	986	1		276
						8	4	372	5						
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	829	911	1		194
						367	4	176	5						
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
04	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1397	1	21405	2	N	2311	2254	0		370
						2542	9								
05	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1361	1	21543	2	N	2252	2235	0		387
						16	5	2477	9						
06	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	786	1	13150	2	N	1275	1294	0		368
						5	5	1403	9						
07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	294	1	34	4	N	8	97	1		279
						7313	5	9	9						
08	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	871	1	22593	2	N	6796	6628	1		447
						3903	5	7476	9						
09	73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15833	15968	1		312
						663	4	17416	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		32529 X	32529	-0-	-0-	-0-	1875	1	29777	2	N	789	781 0	1 8 312
							9	4	868	9				
05		25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	1497	1	23398	2	N	709	739 0	282
							6	4	780	9				
06		28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	1646	1	26414	2	N	507	491 0	298
							8	4	558	9				
07		31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	1744	1	28925	2	N	838	840 1	296
							7	4	922	9				
08		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	1692	1	27519	2	N	900	876 1	320
							21	4	990	9				
09		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	604	673 1	251
							9	4	664	9				

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
04		20280 X	4045	-0-	-16235	-0-	201	1	3483	2	N	283	271 0	278
							50	4	311	9				
05		21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	1292	1	18396	2	N	1884	1906 0	256
							2	4	2072	9				
06		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	1294	1	16333	2	N	1718	1697 0	277
							30	4	1890	9				
07		19778 X	19773	-0-	-5	-0-	1267	1	16677	2	N	1663	1693 1	247
							1829	9						
08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	1184	1	16481	2	N	1741	1656 1	332
							1915	9						
09		21060 X	17024	-0-	-4036	-0-	1095	1	14466	2	N	1330	1387 1	275
							1463	9						

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
04		44605 X	44605	-0-	-0-	-0-	2976	1	38179	2	N	3052	2983 0	1 8 375
							93	4	3357	9				
05		49476 X	41172	-0-	-8304	-0-	2673	1	35546	2	N	2683	2689 0	369
							2	4	2951	9				
06		47880 X	47190	-0-	-690	-0-	863	1	11479	2	N	3101	3096 0	374
							31437	5	3411	9				
07		49476 X	45510	-0-	-3966	-0-	2907	1	39089	2	N	3194	3244 1	324
							1	4	3513	9				
08		46407 X	45944	-0-	-463	-0-	2680	1	39701	2	N	3114	3123 1	315
							138	4	3425	9				
09		47190 X	42298	-0-	-4892	-0-	2554	1	36806	2	N	2670	2768 1	217
							1	4	2937	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-		1173 1	14040 2	N	2023	2071 0			344
								25 4	845 5						
05		19693 X	19693	-0-	-0-	-0-		1249 1	15924 2	N	2030	1983 0			391
								32 4	255 5						
06		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-		1303 1	16035 2	N	1894	1925 0			360
								429 5	2083 9						
07		21509 X	21509	-0-	-0-	-0-		1309 1	17285 2	N	2338	2120 1			578
								343 5	2572 9						
08		21403 X	21403	-0-	-0-	-0-		1191 1	17391 2	N	1946	1908 1			616
								2 4	678 5						
09		20723 X	20723	-0-	-0-	-0-		1181 1	16948 2	N	1897	1992 1			521
								507 5	2087 9						

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															

04		17689 X	17689	-0-	-0-	-0-		1232 1	14861 2	N	1443	1480 0			424
								2 4	7 5						
05		17558 X	17558	-0-	-0-	-0-		1168 1	14884 2	N	1274	1320 0			378
								5 4	100 5						
06		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-		1083 1	13846 2	N	1412	1373 0			417
								2 4	9 5						
07		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-		1061 1	14156 2	N	1412	1450 1			379
								1 4	7 5						
08		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-		1090 1	15867 2	N	1948	1928 1			399
								28 5	2143 9						
09		15825 X	15825	-0-	-0-	-0-		792 1	13652 2	N	1255	1336 1			318
								1381 9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															

04		16515 X	16515	-0-	-0-	-0-		1305 1	13529 2	N	1524	1513 0			423
								3 4	2 5						
05		16589 X	16589	-0-	-0-	-0-		1177 1	13787 2	N	1428	1435 0			416
								1 4	53 5						
06		15556 X	15556	-0-	-0-	-0-		1160 1	12675 2	N	1454	1481 0			389
								4 4	118 5						
07		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-		1157 1	13439 2	N	1547	1528 1			408
								4 4	59 5						
08		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-		1068 1	13197 2	N	1342	1380 1			370
								3 4	1476 9						
09		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-		994 1	12004 2	N	1381	1223 1			528
								1519 9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															

04		25318 X	25318	-0-	-0-	-0-		2275 1	21452 2	N	1445	1409 0			278
								1 4	1590 9						
05		25863 X	25863	-0-	-0-	-0-		2279 1	22045 2	N	1398	1437 0			239
								1 4	1538 9						
06		24183 X	24183	-0-	-0-	-0-		2215 1	20556 2	N	1281	1288 0			232
								3 4	1409 9						
07		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-		2124 1	19562 2	N	1385	1401 1			216
								11 4	1524 9						
08		22278 X	22278	-0-	-0-	-0-		1937 1	18712 2	N	1413	1369 1			260
								75 4	1554 9						
09		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-		2004 1	19709 2	N	1153	1250 1			163
								1 4	1268 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 8925 - 15484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022																

STATE MIKE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 279777		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10854		PERF. 9574 - 13998						
04	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1528	1	21631	2	N	1014	951	0			341
						1115	9									
05	22506 X	20248	-0-	-2258	-0-	1254	1	18140	2	N	775	823	0			293
						1	4	853	9							
06	21780 X	20749	-0-	-1031	-0-	1354	1	18430	2	N	877	891	0			279
						965	9									
07	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1437	1	20534	2	N	925	933	1			271
						1	4	1018	9							
08	25079 X	22422	-0-	-2657	-0-	1410	1	19898	2	N	1013	977	1			307
						1114	9									
09	24270 X	20985	-0-	-3285	-0-	1307	1	18655	2	N	930	840	1			397
						1023	9									

STATE MATTIE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279784		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9146		PERF. 9565 - 13994						
04	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1495	1	19188	2	N	898	949	0			555
						10	4	988	9							
05	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	1317	1	17319	2	N	830	767	0			618
						9	4	913	9							
06	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	1302	1	16750	2	N	572	620	0			570
						11	4	629	9							
07	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1395	1	19122	2	N	1043	1014	1			599
						11	4	1147	9							
08	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1340	1	18033	2	N	1145	914	1			830
						13	4	1260	9							
09	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	1343	1	17645	2	N	911	1336	1			405
						5	4	1002	9							

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279787		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9783 - 17997						
04	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	2979	1	38217	2	N	2454	2485	0	1	8	374
						2699	9									
05	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2173	1	28899	2	N	1795	1832	0			337
						1975	9									
06	39227 X	39227	-0-	-0-	-0-	2560	1	34045	2	N	2384	2407	0			314
						2622	9									
07	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	3122	1	41991	2	N	3046	3004	1			356
						9	4	3351	9							
08	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	2996	1	43472	2	N	2832	2836	1			352
						50	4	3115	9							
09	48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	2991	1	43023	2	N	2563	2635	0			280
						9	4	2819	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	3269	1	41932	2	N	3397	3383	0	1 8 291
							2	4	3737	9					
05		43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	2824	1	37549	2	N	2947	2969	0	269
							3242	9							
06		46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	3026	1	40248	2	N	3325	3358	0	236
							7	4	3658	9					
07		37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	2344	1	31529	2	N	2487	2487	1	236
							34	4	1106	5					
08		51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	2966	1	43930	2	N	3422	3383	1	275
							12	4	341	5					
09		50754 X	50754	-0-	-0-	-0-	3070	1	44247	2	N	3124	3223	1	176
							1	4	3436	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564															
04		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	1304	1	16203	2	N	1894	1957	0	350
							2	4	182	5					
05		20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	1302	1	16826	2	N	2179	2111	0	418
							1	4	19	5					
06		18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	1249	1	15255	2	N	2043	2111	0	350
							4	4	66	5					
07		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1224	1	15586	2	N	2070	2028	1	392
							4	4	35	5					
08		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	1125	1	15776	2	N	1921	1932	1	381
							4	4	21	5					
09		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1088	1	14752	2	N	1887	1956	1	312
							60	5	2076	9					

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150															
04		21150 X	20052	-0-	-1098	-0-	1131	1	15039	2	N	1394	1349	0	268
							63	4	2286	5					
05		21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1124	1	16272	2	N	1393	1400	0	261
							327	4	2268	5					
06		20820 X	19571	-0-	-1249	-0-	1041	1	15183	2	N	1093	1143	0	211
							1	4	2144	5					
07		20274 X	19160	-0-	-1114	-0-	978	1	14420	2	N	1308	1255	1	264
							24	4	2299	5					
08		20708 X	19611	-0-	-1097	-0-	959	1	14745	2	N	1202	1202	1	264
							13	4	2572	5					
09		20820 X	18296	-0-	-2524	-0-	911	1	13861	2	N	1067	1123	1	208
							1	4	2349	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076															
04		32550 X	27339	-0-	-5211	-0-	924	1	23656	2	N	2505	2554	0	242
							3	5	2756	9					
05		33635 X	27011	-0-	-6624	-0-	809	1	23314	2	N	2555	2531	0	266
							77	4	2811	9					
06		32550 X	9625	-0-	-22925	-0-	250	1	6677	2	N	844	873	0	237
							1770	5	928	9					
07		30473 X	465	-0-	-30008	-0-	464	5	1	9	N	1	89	1	149
08		29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-			149
09		27330 X	3224	-0-	-24106	-0-	81	1	2934	2	N	3			152
							206	4	3	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																		
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899													COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 9504 - 13891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	32850 X	26010	-0-	-6840	-0-	868	1	21762	2	N	2768	2847	0	1	8	229		
						16	4	319	5									
05	33046 X	30313	-0-	-2733	-0-	891	1	25697	2	N	3329	3270	0			288		
						63	4	3662	9									
06	31980 X	21281	-0-	-10699	-0-	715	1	18090	2	N	2243	2245	0			286		
						9	4	2467	9									
07	31124 X	27384	-0-	-3740	-0-	834	1	22732	2	N	3190	3188	1			288		
						11	4	298	5									
08	30752 X	30457	-0-	-295	-0-	766	1	25253	2	N	3323	3338	1			273		
						783	4	3655	9									
09	29340 X	25432	-0-	-3908	-0-	663	1	20041	2	N	2457	2563	1			167		
						544	4	1481	5									
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900													COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9450 - 13891	
04	35370 X	31919	-0-	-3451	-0-	1836	1	27935	2	N	1941	1868	0			323		
						13	4	2135	9									
05	35557 X	28661	-0-	-6896	-0-	1618	1	25065	2	N	1795	1851	0			267		
						3	4	1975	9									
06	34410 X	29014	-0-	-5396	-0-	1685	1	25502	2	N	1658	1664	0			261		
						3	4	1824	9									
07	35495 X	35004	-0-	-491	-0-	1882	1	30493	2	N	2109	2056	1			314		
						309	4	2320	9									
08	33821 X	32914	-0-	-907	-0-	1782	1	28908	2	N	1733	1734	1			313		
						318	4	1906	9									
09	31920 X	31502	-0-	-418	-0-	1729	1	28005	2	N	1541	1605	1			249		
						73	4	1695	9									
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921													COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9595 - 13996	
04	37500 X	36498	-0-	-1002	-0-	1242	1	31815	2	N	3128	3172	0			315		
						3441	9											
05	38750 X	36521	-0-	-2229	-0-	1113	1	32080	2	N	2964	3017	0			262		
						68	4	3260	9									
06	37500 X	34481	-0-	-3019	-0-	1122	1	29996	2	N	3056	2975	0			343		
						1	4	3362	9									
07	38750 X	36358	-0-	-2392	-0-	1120	1	31947	2	N	2990	2966	1			367		
						2	4	3289	9									
08	38626 X	33748	-0-	-4878	-0-	903	1	29764	2	N	2801	2855	1			313		
						3081	9											
09	36510 X	30916	-0-	-5594	-0-	811	1	26896	2	N	2635	2708	1			240		
						310	4	2899	9									
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974													COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 9595 - 13992	
04	25230 X	22880	-0-	-2350	-0-	1353	1	18897	2	N	2253	2281	0			298		
						3	4	149	5									
05	26071 X	22754	-0-	-3317	-0-	1262	1	18745	2	N	2206	2159	0			345		
						7	4	313	5									
06	25230 X	23325	-0-	-1905	-0-	1320	1	18994	2	N	2418	2433	0			330		
						10	4	341	5									
07	24552 X	22503	-0-	-2049	-0-	1260	1	18566	2	N	2157	2134	1			353		
						4	4	300	5									
08	23653 X	22590	-0-	-1063	-0-	1157	1	18683	2	N	1992	2055	1			290		
						5	4	554	5									
09	23340 X	17473	-0-	-5867	-0-	907	1	14496	2	N	1643	1655	1			278		
						5	4	258	5									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		59040 X	50767	-0-	-8273	-0-	3410	1	43737	2	N	3290	3318	0	1 8 342
								1	4						
								746	1	9925	2	N	898	937	0 303
								988	9						
05		58931 X	11659	-0-	-47272	-0-	746	1	9925	2	N	898	937	0	303
								988	9						
06		55650 X	15786	-0-	-39864	-0-	816	1	10848	2	N	995	858	0	440
								43	4	2984	5				
07		62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	3976	1	53475	2	N	4890	5058	1	272
								46	4	5379	9				
08		59894 X	59894	-0-	-0-	-0-	3486	1	51634	2	N	4333	4296	1	309
								8	4	4766	9				
09		54151 X	54151	-0-	-0-	-0-	3263	1	47030	2	N	3505	3539	1	275
								2	4	3856	9				

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
04		32370 X	22495	-0-	-9875	-0-	750	1	19205	2	N	2309	2371	0	258
								2540	9						
05		33449 X	22301	-0-	-11148	-0-	660	1	19012	2	N	2390	2372	0	276
								2629	9						
06		26310 X	18792	-0-	-7518	-0-	597	1	15961	2	N	2031	2029	0	278
								2234	9						
07		25947 X	19243	-0-	-6704	-0-	566	1	16156	2	N	2221	2278	1	221
								78	4	2443	9				
08		24893 X	23826	-0-	-1067	-0-	467	1	15371	2	N	2024	1975	1	270
								433	4	5329	5				
09		34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	563	1	18669	2	N	2464	2525	1	209
								918	4	11767	5				

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
04		26880 X	24250	-0-	-2630	-0-	815	1	20864	2	N	2120	2174	0	483
								239	4	2332	9				
05		27776 X	20631	-0-	-7145	-0-	492	1	14184	2	N	1505	1560	0	428
								188	4	4111	5				
06		26880 X	21274	-0-	-5606	-0-	389	1	10383	2	N	1181	1201	0	408
								1495	4	7708	5				
07		30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	897	1	25604	2	N	2659	2626	1	441
								704	4	291	5				
08		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	744	1	24524	2	N	2221	2237	1	425
								720	4	42	5				
09		28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	703	1	23302	2	N	2183	2265	1	343
								1497	4	690	5				

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
04		15090 X	14298	-0-	-792	-0-	1332	1	11251	2	N	887	986	0	248
								2	4	737	5				
05		15593 X	15511	-0-	-82	-0-	1553	1	12792	2	N	975	982	0	241
								1	4	92	5				
06		15090 X	14238	-0-	-852	-0-	1448	1	11086	2	N	842	786	0	297
								9	4	769	5				
07		15810 X	15584	-0-	-226	-0-	1540	1	12453	2	N	1069	1106	1	260
								2	4	413	5				
08		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	1427	1	13001	2	N	1010	944	1	326
								3	4	312	5				
09		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	1427	1	12549	2	N	826	953	1	199
								3	4	204	5				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1449	1	17319	2	N	818	804	0
							61	5	900	9			1	8
05	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	1211	1	14609	2	N	645	699	0
							25	5	710	9				
06	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	1220	1	14357	2	N	605	624	0
							21	5	666	9				
07	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	1309	1	16616	2	N	943	888	1
							852	5	1037	9				
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	1293	1	15792	2	N	814	834	1
							2766	5	895	9				
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	1242	1	15130	2	N	741	785	1
							2518	5	815	9				

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
04	21780	X	20945	-0-	-835	-0-	1918	1	17511	2	N	1360	1313	0
							20	4	1496	9				
05	23653	X	20021	-0-	-3632	-0-	1848	1	17133	2	N	945	1010	0
							1040	9						
06	22890	X	18958	-0-	-3932	-0-	1694	1	15276	2	N	1050	1005	0
							2	4	831	5				
07	23653	X	19910	-0-	-3743	-0-	1781	1	16378	2	N	1045	1073	1
							601	5	1150	9				
08	22103	X	19265	-0-	-2838	-0-	16388	2	1672	4	N	1072	1087	1
							26	5	1179	9				
09	20940	X	17126	-0-	-3814	-0-	1518	1	14630	2	N	875	939	1
							5	4	10	5				

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
04	23910	X	21519	-0-	-2391	-0-	701	1	17960	2	N	2353	2329	0
							270	4	2588	9				
05	24707	X	20366	-0-	-4341	-0-	590	1	16996	2	N	2181	2158	0
							91	4	290	5				
06	23910	X	1454	-0-	-22456	-0-	1433	5	21	9	N	19	82	0
07	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-		322
08	65753	X	65753	-0-	-0-	-0-	1465	1	48263	2	N	12942	12922	1
							813	4	976	5				
09	91165	X	91165	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	17084	17142	1
							292	4	18792	9				

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
04	14490	X	11875	-0-	-2615	-0-	1396	1	9871	2	N	553	478	0
							608	9						
05	13795	X	1856	-0-	-11939	-0-	244	1	1611	2	N	-0-		294
							1	4						
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-		294
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-		294
08	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	1800	1	16829	2	N	1053	795	1
							3115	5	1158	9				
09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1408	1	10940	2	N	431	535	1
							1361	5	474	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	32250 X	27710	-0-	-4540	-0-	919	1	23541	2	N	2936	2916	0		328
						20	4	3230	9						
05	32581 X	28033	-0-	-4548	-0-	823	1	23717	2	N	3034	3042	0		320
						156	4	3337	9						
06	31350 X	18846	-0-	-12504	-0-	595	1	15912	2	N	1751	1814	0		257
						1	4	412	5						
07	30380 X	25434	-0-	-4946	-0-	735	1	20983	2	N	2943	2898	1		302
						6	4	473	5						
08	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	1020	1	22936	2	N	2911	2978	1		235
						323	4	2859	5						
09	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	1296	1	24720	2	N	3101	3084	1		252
						336	4	77	5						
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
04	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	2793	1	35830	2	N	1930	1990	0	1 8	495
						2	4	2123	9						
05	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	2352	1	31279	2	N	1872	1953	0		414
						5	4	2059	9						
06	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	2399	1	31904	2	N	1893	1895	0		412
						8	4	2082	9						
07	40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	2628	1	35349	2	N	1947	1961	1		398
						2142	9								
08	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	2518	1	37294	2	N	2016	2024	1		390
						1	4	2218	9						
09	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	2309	1	33283	2	N	1756	1814	1		332
						2	4	1932	9						
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
04	57810 X	50973	-0-	-6837	-0-	1876	1	48047	2	N	954	950	0		298
						1	4	1049	9						
05	57009 X	51788	-0-	-5221	-0-	1699	1	48969	2	N	960	985	0		273
						64	4	1056	9						
06	55170 X	49702	-0-	-5468	-0-	1750	1	46761	2	N	1052	1039	0		286
						34	4	1157	9						
07	53909 X	48950	-0-	-4959	-0-	1619	1	46203	2	N	976	1000	1		262
						54	4	1074	9						
08	53692 X	50216	-0-	-3476	-0-	1447	1	47684	2	N	986	958	1		290
						1085	9								
09	50970 X	47341	-0-	-3629	-0-	1354	1	44907	2	N	982	1037	1		235
						1080	9								
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	1107	1	28350	2	N	2773	2729	0	1 8	297
						174	4	252	5						
05	31567 X	31567	-0-	-0-	-0-	936	1	26993	2	N	2506	2496	0		307
						89	4	792	5						
06	34080 X	30046	-0-	-4034	-0-	996	1	26611	2	N	2214	2235	0		286
						4	4	2435	9						
07	35216 X	21073	-0-	-14143	-0-	644	1	18362	2	N	1785	1783	1		288
						11	4	92	5						
08	35216 X	31440	-0-	-3776	-0-	787	1	25919	2	N	2896	2923	1		261
						1548	4	3186	9						
09	32940 X	26963	-0-	-5977	-0-	680	1	22535	2	N	2211	2250	1		222
						922	4	394	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04		29280 X	23551	-0-	-5729	-0-	1460	1	19385	2	N	2382	2358	0	363
							86	4	2620	9					
05		28861 X	26783	-0-	-2078	-0-	1461	1	21449	2	N	2290	2397	0	256
							314	4	1040	5					
06		33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	1480	1	20909	2	N	2329	2258	0	327
							13	4	8949	5					
07		27311 X	26550	-0-	-761	-0-	1445	1	21328	2	N	2477	2467	1	337
							12	4	1040	5					
08		26598 X	25166	-0-	-1432	-0-	1355	1	21286	2	N	2286	2305	1	318
							4	4	6	5					
09		33900 X	25667	-0-	-8233	-0-	1204	1	19281	2	N	2114	2157	1	275
							586	4	2271	5					

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
04		20340 X	18696	-0-	-1644	-0-	1140	1	15834	2	N	1511	1469	0	333
							8	4	52	5					
05		21018 X	18462	-0-	-2556	-0-	1106	1	15847	2	N	1315	1277	0	371
							6	4	56	5					
06		20340 X	18397	-0-	-1943	-0-	1234	1	15560	2	N	1455	1434	0	392
							2	5	1601	9					
07		19840 X	17934	-0-	-1906	-0-	1182	1	15119	2	N	1478	1463	1	407
							7	5	1626	9					
08		19840 X	19369	-0-	-471	-0-	1117	1	16545	2	N	1491	1491	1	407
							67	5	1640	9					
09		18690 X	16946	-0-	-1744	-0-	971	1	14627	2	N	1179	1232	1	354
							51	5	1297	9					

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
04		54690 X	46557	-0-	-8133	-0-	3108	1	39870	2	N	3181	3178	0	296
							80	4	3499	9				1 8	
05		56513 X	41885	-0-	-14628	-0-	2699	1	35886	2	N	2958	2985	0	269
							46	4	3254	9					
06		50490 X	42413	-0-	-8077	-0-	2745	1	36502	2	N	2878	2836	0	311
							3166	9							
07		49228 X	47574	-0-	-1654	-0-	3033	1	40789	2	N	3331	3324	1	318
							88	4	3664	9					
08		48608 X	45191	-0-	-3417	-0-	2641	1	39122	2	N	2926	2991	1	253
							55	4	154	5					
09		46560 X	754	-0-	-45806	-0-	714	5	40	9	N	36	51	1	238

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
04		26010 X	22354	-0-	-3656	-0-	758	1	19419	2	N	1854	1837	0	308
							138	4	2039	9					
05		26877 X	22623	-0-	-4254	-0-	684	1	19705	2	N	1943	1903	0	348
							97	4	2137	9					
06		26010 X	20347	-0-	-5663	-0-	680	1	17483	2	N	1359	1420	0	287
							3	4	686	5					
07		23715 X	23113	-0-	-602	-0-	726	1	19969	2	N	1954	1831	1	410
							2	4	267	5					
08		23281 X	22306	-0-	-975	-0-	581	1	19041	2	N	1834	1845	1	399
							597	4	70	5					
09		22350 X	20486	-0-	-1864	-0-	536	1	16741	2	N	1544	1661	1	282
							929	4	582	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON											
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																								
AVA STATE 36													WELL #: 3H RRCID -> 286604			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 9608			PERF. 9930 - 14446		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE									
04		30090 X	967	-0-	-29123	-0-	27 1	694 2	2	N	3				309									
							2 4	241 5																
05		30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	940 1	27093 2	2	N	2581	2556	0		334									
							5 4	60 5																
06		28890 X	23352	-0-	-5538	-0-	754 1	20158 2	2	N	1811	1819	0		326									
							448 4	1992 9																
07		48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	768 1	21906 2	2	N	23165	23179	1		312									
							192 4	25482 9																
08		23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	621 1	20458 2	2	N	1613	1638	1		287									
							360 4	1774 9																
09		29940 X	20118	-0-	-9822	-0-	535 1	17736 2	2	N	1311	1362	1		236									
							405 4	1442 9																
AVA STATE 36													WELL #: 4H RRCID -> 286605			COMPL. DATE 12/30/2018			TOTAL DEPTH 9801			PERF.10310 - 14645		
04		40320 X	34817	-0-	-5503	-0-	1823 1	30725 2	2	N	2005	1996	0	1 8	256									
							2 4	61 5																
05		41664 X	34773	-0-	-6891	-0-	1706 1	30899 2	2	N	1910	1927	0		239									
							31 4	36 5																
06		33930 X	33562	-0-	-368	-0-	1798 1	29430 2	2	N	1943	1951	0		231									
							165 4	32 5																
07		37014 X	33852	-0-	-3162	-0-	1722 1	29233 2	2	N	1985	1973	1		243									
							515 4	198 5																
08		37014 X	33864	-0-	-3150	-0-	1606 1	29938 2	2	N	1874	1859	1		258									
							166 4	93 5																
09		34830 X	31666	-0-	-3164	-0-	1502 1	26979 2	2	N	1724	1766	1		216									
							1134 4	155 5																
AVA STATE 36													WELL #: 5H RRCID -> 286775			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 9568			PERF.10122 - 14472		
04		34860 X	32567	-0-	-2293	-0-	1074 1	27509 2	2	N	2474	2476	0	1 8	276									
							3 4	1260 5																
05		38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	1187 1	34226 2	2	N	2903	2941	0		238									
							74 4	3193 9																
06		35305 X	35305	-0-	-0-	-0-	1151 1	30756 2	2	N	2525	2489	0		274									
							620 4	2778 9																
07		35712 X	35481	-0-	-231	-0-	1097 1	31297 2	2	N	2554	2582	1		246									
							278 4	2809 9																
08		35712 X	35220	-0-	-492	-0-	929 1	30599 2	2	N	2429	2394	1		281									
							1020 4	2672 9																
09		37440 X	31799	-0-	-5641	-0-	847 1	28080 2	2	N	2145	2209	1		217									
							512 4	2360 9																
SCOTT FEE 36													WELL #: 6H RRCID -> 288566			COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 9733			PERF. 9475 - 14616		
04		68700 X	58795	-0-	-9905	-0-	2180 1	55838 2	2	N	705	743	0		274									
							1 4	776 9																
05		68541 X	60395	-0-	-8146	-0-	1993 1	57453 2	2	N	758	778	0		254									
							115 4	834 9																
06		64500 X	57137	-0-	-7363	-0-	2014 1	53821 2	2	N	829	787	0		296									
							390 4	912 9																
07		63550 X	58002	-0-	-5548	-0-	1912 1	54565 2	2	N	855	867	1		284									
							584 4	941 9																
08		62651 X	57467	-0-	-5184	-0-	1643 1	54132 2	2	N	788	805	1		267									
							825 4	867 9																
09		58800 X	53954	-0-	-4846	-0-	1544 1	51186 2	2	N	637	698	1		206									
							523 4	701 9																

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		48030 X	40974	-0-	-7056	-0-	1442 1	36937 2	N	2359	2382 0		301
							2595 9						
05		46934 X	40776	-0-	-6158	-0-	1277 1	36820 2	N	2380	2348 0		333
							61 4	2618 9					
06		44760 X	41598	-0-	-3162	-0-	1403 1	37497 2	N	2452	2475 0		310
							1 4	2697 9					
07		44888 X	24119	-0-	-20769	-0-	746 1	21283 2	N	1810	1808 1		312
							94 4	5 5					
08		73641 X	73641	-0-	-0-	-0-	1847 1	60873 2	N	8160	8027 1		445
							1945 4	8976 9					
09		54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	1388 1	46044 2	N	5632	5826 1		251
							459 4	6195 9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034													
04		25770 X	22062	-0-	-3708	-0-	1452 1	18230 2	N	2066	2080 0		293
							22 4	85 5					
05		25544 X	22720	-0-	-2824	-0-	1429 1	18809 2	N	2207	2209 0		291
							54 4	2428 9					
06		24750 X	22110	-0-	-2640	-0-	1390 1	17603 2	N	2070	2096 0		265
							800 4	40 5					
07		31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	1665 1	26632 2	N	2741	2711 1		295
							410 4	108 5					
08		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	1630 1	30274 2	N	3338	3334 1		299
							1449 4	76 5					
09		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	1412 1	23012 2	N	2343	2401 1		241
							262 4	2577 9					

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729													
04		57060 X	55382	-0-	-1678	-0-	2159 1	49373 2	N	3438	3442 0	1 8	298
							68 4	3782 9					
05		56699 X	53519	-0-	-3180	-0-	1971 1	47888 2	N	3326	3322 0		302
							1 4	3659 9					
06		56520 X	49480	-0-	-7040	-0-	1783 1	44370 2	N	3003	3021 0		284
							24 4	3303 9					
07		58404 X	52265	-0-	-6139	-0-	1841 1	45933 2	N	3401	3420 1		265
							750 4	3741 9					
08		58404 X	51960	-0-	-6444	-0-	1754 1	44900 2	N	3351	3357 1		259
							1620 4	3686 9					
09		55380 X	49446	-0-	-5934	-0-	1728 1	43956 2	N	3170	3203 1		226
							275 4	3487 9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250													
04		30090 X	25046	-0-	-5044	-0-	851 1	21804 2	N	2174	2149 0		303
							2391 9						
05		31093 X	25585	-0-	-5508	-0-	774 1	22306 2	N	2241	2256 0		288
							40 4	2465 9					
06		30090 X	20036	-0-	-10054	-0-	676 1	17264 2	N	1643	1626 0		305
							289 4	1807 9					
07		27342 X	514	-0-	-26828	-0-	46 1	452 2	N	13	71 1		247
							2 4	14 9					
08		26939 X	11521	-0-	-15418	-0-	313 1	9694 2	N	1346	1367 1		226
							33 4	1481 9					
09		30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	800 1	26545 2	N	2562	2614 1		174
							386 4	2818 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		30090 X	26803	-0-	-3287	-0-	1579	1	21459	2	N	3111	3152	0	257
							343	4	3422	9					
05		31093 X	26810	-0-	-4283	-0-	1468	1	21358	2	N	3094	3046	0	305
							565	4	16	5					
06		28560 X	25924	-0-	-2636	-0-	1435	1	19813	2	N	2678	2672	0	311
							30	4	1700	5					
07		29078 X	26621	-0-	-2457	-0-	1453	1	21652	2	N	3061	3128	1	244
							124	4	25	5					
08		27714 X	26069	-0-	-1645	-0-	1387	1	21469	2	N	2911	2908	1	247
							11	4	3202	9					
09		26790 X	24632	-0-	-2158	-0-	1231	1	19565	2	N	2625	2672	1	200
							390	4	558	5					

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
04		27570 X	26533	-0-	-1037	-0-	865	1	22153	2	N	3094	3115	0	254
							112	4	3403	9					
05		28489 X	26489	-0-	-2000	-0-	774	1	22316	2	N	3029	3000	0	283
							67	4	3332	9					
06		27570 X	22198	-0-	-5372	-0-	716	1	19147	2	N	2106	2118	0	271
							18	4	2317	9					
07		28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	848	1	24198	2	N	3287	3269	1	289
							10	4	3616	9					
08		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	783	1	25794	2	N	3177	3210	1	256
							150	4	3495	9					
09		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	1089	1	23158	2	N	3216	3288	1	184
							893	4	3538	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
04		29970 X	28021	-0-	-1949	-0-	1525	1	23963	2	N	2286	2294	0	433
							18	4	2515	9			1	8	
05		33294 X	29214	-0-	-4080	-0-	1478	1	25192	2	N	2298	2302	0	429
							16	4	2528	9					
06		32220 X	29286	-0-	-2934	-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0	385
							371	4	443	5					
07		37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	1788	1	32438	2	N	2637	2560	1	462
							426	4	2901	9					
08		35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	1190	1	31065	2	N	2198	2271	1	389
							690	4	2418	9					
09		29280 X	24266	-0-	-5014	-0-	917	1	18945	2	N	1542	1541	1	390
							497	4	2211	5					

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
04		73920 X	69168	-0-	-4752	-0-	2885	1	65962	2	N	291	271	0	294
							1	4	320	9			1	8	
05		72819 X	66715	-0-	-6104	-0-	2627	1	63819	2	N	244	247	0	291
							1	4	268	9					
06		70470 X	60627	-0-	-9843	-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0	252
							5	4	158	9					
07		72819 X	63105	-0-	-9714	-0-	2393	1	59718	2	N	316	289	1	279
							646	4	348	9					
08		72354 X	63258	-0-	-9096	-0-	2344	1	59996	2	N	241	267	1	253
							653	4	265	9					
09		69180 X	61554	-0-	-7626	-0-	2316	1	58904	2	N	258	282	1	229
							50	4	284	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	69900	X	55010	-0-	-14890	-0-	3720 1	47720 2	N	3227	3166 0	1 8		288
							20 4	3550 9						
05	68727	X	59835	-0-	-8892	-0-	3930 1	52256 2	N	3316	3331 0			273
							1 4	3648 9						
06	62640	X	50411	-0-	-12229	-0-	3307 1	43975 2	N	2809	2796 0			286
							39 4	3090 9						
07	62248	X	50093	-0-	-12155	-0-	3237 1	43530 2	N	2803	2872 1			217
							243 4	3083 9						
08	60388	X	49922	-0-	-10466	-0-	2916 1	43195 2	N	3021	2972 1			266
							488 4	3323 9						
09	57900	X	45464	-0-	-12436	-0-	2771 1	39943 2	N	2499	2529 1			236
							1 4	2749 9						

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
04	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	6016 1	71600 2	N	3138	3917 0	2 8		506
							1 4	36 5						
05	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	3775 1	48004 2	N	2202	2107 0			601
							3 4	2846 5						
06	86475	X	86475	-0-	-0-	-0-	5911 1	76147 2	N	3966	4015 0			552
							54 4	4363 9						
07	48062	X	48062	-0-	-0-	-0-	3244 1	43624 2	N	1031	1382 1			201
							60 4	1134 9						
08	46734	X	46734	-0-	-0-	-0-	2830 1	41917 2	N	1727	1660 1			268
							87 4	1900 9						
09	41705	X	41705	-0-	-0-	-0-	2643 1	38093 2	N	881	949 1			200
							969 9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
04	118590	X	24787	-0-	-93803	-0-	1018 1	23252 2	N	220	144 0			319
							275 4	242 9						
05	122450	X	66740	-0-	-55710	-0-	2597 1	63088 2	N	809	836 0			292
							165 4	890 9						
06	70330	X	70330	-0-	-0-	-0-	2664 1	66313 2	N	659	708 0			243
							628 4	725 9						
07	78044	X	78044	-0-	-0-	-0-	2973 1	74172 2	N	725	676 1			292
							101 4	798 9						
08	82113	X	82113	-0-	-0-	-0-	3032 1	77628 2	N	750	747 1			295
							628 4	825 9						
09	70320	X	61666	-0-	-8654	-0-	2294 1	58337 2	N	522	547 1			270
							461 4	574 9						

STATE JUDY 3 WELL #: RRCID -> 295821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

*10	56548	X	56548	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	1	51305	2	Y	2114	2089	0			48
								6	4	2325	9							
*11	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	1	33429	2	Y	2124	2086	0	47	8	39
								64	4	2336	9							
*12	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	1	47420	2	Y	2679	2523	0	142	8	53
								44	4	2947	9							
*01	53036	X	53036	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	1	47977	2	Y	2209	2203	0	18	8	41
								8	4	2430	9							
*02	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	1	37177	2	Y	2021	1928	0	93	8	41
								19	4	2223	9							
*03	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	26844	2	Y	1754	1728	0	32	8	35
								7	4	1929	9							
*04	46517	X	46517	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	1	42272	2	Y	2068	2053	0			50
								2275	9									
*05	45903	X	45903	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	1	41423	2	Y	1929	1897	0	43	8	39
								3	4	2122	9							
*06	34651	X	34651	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	1	31025	2	Y	1604	1580	0	14	8	49
								154	4	1764	9							
*07	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	1	33931	2	Y	1287	1280	0	14	8	42
								79	4	1416	9							
*08	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	1	28868	2	Y	1620	1539	0	84	8	39
								11	4	1782	9							
*09	37763	X	37763	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	1	34631	2	Y	1551	1552	0			38
								8	4	1706	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	87226 X	87226	-0-	-0-	-0-	4536	1 79943	2 2739	Y	2490	2462	0	56
						8	4	9					
*11	89868 X	89868	-0-	-0-	-0-	4650	1 82294	2 2765	Y	2514	2469	0 55 8	46
						159	4	9					
*12	77967 X	77967	-0-	-0-	-0-	4062	1 70542	2 3298	Y	2998	2826	0 158 8	60
						65	4	9					
*01	47689 X	47689	-0-	-0-	-0-	2305	1 42195	2 3182	Y	2893	2876	0 23 8	54
						7	4	9					
*02	38473 X	38473	-0-	-0-	-0-	1489	1 34241	2 2727	Y	2479	2369	0 114 8	50
						16	4	9					
*03	64836 X	64836	-0-	-0-	-0-	2798	1 59060	2 2963	Y	2694	2642	0 49 8	53
						15	4	9					
*04	58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2500	1 53597	2 2637	Y	2397	2392	0	58
						2	4	9					
*05	47665 X	47665	-0-	-0-	-0-	2413	1 42454	2 2796	Y	2542	2492	0 56 8	52
						2	4	9					
*06	34980 X	34980	-0-	-0-	-0-	1676	1 30434	2 2719	Y	2472	2428	0 21 8	75
						151	4	9					
*07	48059 X	48059	-0-	-0-	-0-	2553	1 43104	2 2299	Y	2090	2074	0 22 8	69
						103	4	9					
*08	47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	2201	1 42992	2 2356	Y	2142	2049	0 111 8	51
						17	4	9					
*09	50961 X	50961	-0-	-0-	-0-	1888	1 46067	2 2996	Y	2724	2708	0	67
						10	4	9					

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848	
*10	37119 X	37119	-0-	-0-	-0-	1842	1 32488	2 2786	Y	2533	2501	0	57
						3	4	9					
*11	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1360	1 24094	2 2596	Y	2360	2337	0 37 8	43
						46	4	9					
*12	29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	1459	1 25315	2 2696	Y	2451	2352	0 93 8	49
						23	4	9					
*01	39153 X	39153	-0-	-0-	-0-	1906	1 34874	2 2368	Y	2153	2150	0 12 8	40
						5	4	9					
*02	55869 X	55869	-0-	-0-	-0-	2225	1 51128	2 2492	Y	2265	2176	0 83 8	46
						24	4	9					
*03	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	1636	1 34508	2 2463	Y	2239	2210	0 31 8	44
						9	4	9					
*04	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	1944	1 41705	2 34218	Y	2280	2269	0	55
						2508	9						
*05	38860 X	38860	-0-	-0-	-0-	1945	1 34218	2 2694	Y	2449	2413	0 41 8	50
						3	4	9					
*06	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	1396	1 25339	2 2341	Y	2128	2098	0 15 8	65
						126	4	9					
*07	40242 X	40242	-0-	-0-	-0-	2135	1 36015	2 2008	Y	1825	1816	0 14 8	60
						84	4	9					
*08	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	1168	1 22856	2 2432	Y	2211	2136	0 81 8	54
						10	4	9					
*09	34670 X	34670	-0-	-0-	-0-	1278	1 31189	2 2196	Y	1996	2001	0	49
						7	4	9					

HH SW 5		WELL #:		27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*10	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	1880	1	33183	2	Y	1855	1830	0			42
							3	2041	9							
*11	39303 X	39303	-0-	-0-	-0-	1995	1	35356	2	Y	1713	1697	0	27	8	31
							68	1884	9							
*12	34348 X	34348	-0-	-0-	-0-	1764	1	30572	2	Y	1803	1730	0	68	8	36
							29	1983	9							
*01	45503 X	45503	-0-	-0-	-0-	2269	1	41501	2	Y	1569	1567	0	9	8	29
							7	1726	9							
*02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	1156	1	26524	2	Y	1231	1190	0	45	8	25
							13	1354	9							
*03	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	1853	1	39099	2	Y	1422	1399	0	20	8	28
							10	1564	9							
*04	44306 X	44306	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1362	1357	0			33
							1498	9								
*05	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1395	1376	0	23	8	29
							2	1535	9							
*06	63164 X	63164	-0-	-0-	-0-	3220	1	58438	2	Y	1105	1092	0	8	8	34
							290	1216	9							
*07	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	1856	1	31325	2	Y	1296	1277	0	10	8	43
							73	1426	9							
*08	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	537	1	10495	2	Y	947	932	0	35	8	23
							4	1042	9							
*09	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	1194	1	29125	2	Y	885	886	0			22
							6	974	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9616	-		19557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	81057 X	81057	-0-	-0-	-0-	3017	1 72072	2 5962	2 5962	Y	5420	5399	0	140
05	82479 X	82479	-0-	-0-	-0-	3220	1 73622	2 5631	2 5631	Y	5119	5083	0 47 8	129
06	81066 X	81066	-0-	-0-	-0-	3372	1 72456	2 5226	2 5226	Y	4751	4775	0 19 8	86
07	79778 X	79778	-0-	-0-	-0-	3559	1 71471	2 4717	2 4717	Y	4288	4266	0 21 8	87
*08	82336 X	82336	-0-	-0-	-0-	3650	1 72920	2 5746	2 5746	Y	5224	5110	0 107 8	94
*09	131908 X	131908	-0-	-0-	-0-	6008	1 122467	2 3410	2 3410	Y	3100	3131	0	63

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1213H		RRCID -> 282459	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8245	-		13120			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277

HH SW 3			WELL #: 24HC		RRCID -> 282646	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9778	-		14868			
*10	136177 X	136177	-0-	-0-	-0-	7047	1 124256	2 4862	2 4862	Y	4420	4475	0	100
*11	139672 X	139672	-0-	-0-	-0-	7240	1 128144	2 4041	2 4041	Y	3674	3626	0 81 8	67
*12	106761 X	106761	-0-	-0-	-0-	5654	1 98145	2 2872	2 2872	Y	2611	2488	0 138 8	52
*01	59941 X	59941	-0-	-0-	-0-	2935	1 53741	2 3255	2 3255	Y	2959	2932	0 24 8	55
*02	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	1627	1 37422	2 2621	2 2621	Y	2383	2281	0 109 8	48
*03	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	1351	1 28579	2 2507	2 2507	Y	2279	2241	0 41 8	45
*04	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	1848	1 39658	2 2421	2 2421	Y	2201	2193	0	53
*05	113327 X	113327	-0-	-0-	-0-	5955	1 104799	2 2567	2 2567	Y	2334	2288	0 51 8	48
*06	80175 X	80175	-0-	-0-	-0-	4057	1 73664	2 2088	2 2088	Y	1898	1872	0 16 8	58
*07	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	1569	1 26488	2 1576	2 1576	Y	1433	1429	0 15 8	47
*08	39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1813	1 35405	2 2012	2 2012	Y	1829	1737	0 95 8	44
*09	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	2009	1 49023	2 1968	2 1968	Y	1789	1789	0	44

HH SW 3			WELL #: 25HD		RRCID -> 282651	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 9775	PERF.10342	-		14918			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1407	1 24793	2	Y	4152	4108	0				94
						3	4 4567	9								
*11	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1579	1 27948	2	Y	2235	2239	0	49	8		41
						54	4 2459	9								
*12	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	2023	1 35132	2	Y	2166	2050	0	114	8		43
						33	4 2383	9								
*01	61566 X	61566	-0-	-0-	-0-	3076	1 56293	2	Y	1988	1978	0	16	8		37
						10	4 2187	9								
*02	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2984	1 68589	2	Y	2022	1925	0	93	8		41
						33	4 2224	9								
*03	49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	2146	1 45298	2	Y	2082	2044	0	38	8		41
						11	4 2290	9								
*04	48175 X	48175	-0-	-0-	-0-	2043	1 43774	2	Y	2144	2133	0				52
						2358	9									
*05	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	2353	1 41395	2	Y	2764	2699	0	61	8		56
						3	4 3040	9								
*06	60035 X	60035	-0-	-0-	-0-	2964	1 53778	2	Y	2750	2699	0	24	8		83
						268	4 3025	9								
*07	52930 X	52930	-0-	-0-	-0-	2804	1 47356	2	Y	2415	2393	0	26	8		79
						113	4 2657	9								
*08	121718 X	121718	-0-	-0-	-0-	5859	1 114517	2	Y	1178	1168	0	61	8		28
						46	4 1296	9								
*09	62148 X	62148	-0-	-0-	-0-	2391	1 58441	2	Y	1186	1185	0				29
						11	4 1305	9								

 HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9787	- 19378				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	170025 X	170025	-0-	-0-	-0-	6595 1	157554 2	Y	5329	5285 0	138	
						14 4	5862 9					
05	172565 X	172565	-0-	-0-	-0-	6983 1	159621 2	Y	5409	5361 0	50 8	136
						11 4	5950 9					
06	151484 X	151484	-0-	-0-	-0-	6482 1	139421 2	Y	5052	5077 0	20 8	91
						24 4	5557 9					
07	140468 X	140468	-0-	-0-	-0-	6446 1	129501 2	Y	4059	4048 0	20 8	82
						56 4	4465 9					
*08	131397 X	131397	-0-	-0-	-0-	6058 1	121178 2	Y	3751	3689 0	77 8	67
						35 4	4126 9					
*09	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	2070 1	42110 2	Y	2746	2757 0		56
						6 4	3021 9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9519	PERF.10713	- 20454				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9502	- 19490				
04	63780 X	50882	-0-	-12898	-0-	1463 1	44141 2	N	4798	4790 0		655
						5278 9						
05	56110 X	52551	-0-	-3559	-0-	1511 1	45581 2	N	4963	5274 0	64 8	280
						5459 9						
06	54300 X	31360	-0-	-22940	-0-	1463 1	26723 2	N	2885	2916 0	12 8	237
						3174 9						
07	52576 X	5671	-0-	-46905	-0-	1511 1	3052 2	N	1007	736 0	164 8	344
						1108 9						
08	52576 X	49406	-0-	-3170	-0-	38901 2	10505 9	N	9550	8993 0	13 8	888
09	84567 X	84567	-0-	-0-	-0-	67209 2	17358 9	N	15780	16266 0		402
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794	- 19760				
04	36192 X	36192	-0-	-0-	-0-	1275 1	31079 2	Y	3486	3480 0		54
						3 4	3835 9					
05	36487 X	32913	-0-	-3574	-0-	1228 1	28121 2	Y	3238	3249 0		43
						2 4	3562 9					
06	35310 X	28479	-0-	-6831	-0-	1115 1	24409 2	Y	2683	2672 0		54
						4 4	2951 9					
*07	99187 X	99187	-0-	-0-	-0-	4591 1	93794 2	Y	693	735 0		12
						40 4	762 9					
*08	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1238 1	25097 2	Y	946	941 0		17
						8 4	1041 9					
*09	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	948 1	19602 2	Y	2764	2710 0		71
						4 4	3040 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711	- 13440				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

04	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358	0			52
						5	4	3693	9							
05	55756 X	55756	-0-	-0-	-0-	2203	1	50391	2	Y	2872	2886	0			38
						3	4	3159	9							
06	37652 X	37652	-0-	-0-	-0-	1539	1	33743	2	Y	2150	2145	0			43
						5	4	2365	9							
*07	32395 X	29267	-0-	-3128	-0-	1314	1	26828	2	Y	1014	1039	0			18
						10	4	1115	9							
*08	44665 X	44665	-0-	-0-	-0-	1973	1	40071	2	Y	2372	2347	0			43
						12	4	2609	9							
*09	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	2352	1	48752	2	Y	3027	2992	0			78
						8	4	3330	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

04	37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874	0			60
						3	4	4272	9							
05	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	1080	1	24654	2	Y	3387	3402	0			45
						2	4	3726	9							
06	32223 X	32223	-0-	-0-	-0-	1268	1	27674	2	Y	2978	2963	0			60
						5	4	3276	9							
*07	26691 X	6180	-0-	-20511	-0-	272	1	5579	2	Y	297	352	0			5
						2	4	327	9							
*08	26691 X	20892	-0-	-5799	-0-	849	1	17212	2	Y	2570	2529	0			46
						4	4	2827	9							
*09	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	1210	1	25069	2	Y	3218	3181	0			83
						4	4	3540	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10023 - 14714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	52303 X	52303	-0-	-0-	-0-	2677	1 47189	2 2432	2 2432	Y	2211	2189	0			50
*11	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	2676	1 47381	2 2371	2 2371	Y	2155	2119	0	47	8	39
*12	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	2492	1 43302	2 2784	2 2784	Y	2531	2386	0	134	8	50
*01	59217 X	59217	-0-	-0-	-0-	2940	1 53803	2 2465	2 2465	Y	2241	2231	0	18	8	42
*02	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1 44827	2 2324	2 2324	Y	2113	2015	0	97	8	43
*03	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1 32845	2 573	2 573	Y	521	545	0	9	8	10
*04	64016 X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1 58991	2 2274	2 2274	Y	2067	2027	0			50
*05	67131 X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1 61582	2 2044	2 2044	Y	1858	1829	0	41	8	38
*06	38098 X	38098	-0-	-0-	-0-	1895	1 34332	2 1700	2 1700	Y	1545	1523	0	13	8	47
*07	38389 X	38389	-0-	-0-	-0-	2111	1 35645	2 548	2 548	Y	498	524	0	5	8	16
*08	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	1761	1 34396	2 1044	2 1044	Y	949	893	0	49	8	23
*09	56034 X	56034	-0-	-0-	-0-	2096	1 51227	2 2701	2 2701	Y	2455	2418	0			60

HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771						
*10	70596 X	70596	-0-	-0-	-0-	3622	1 63833	2 3135	2 3135	Y	2850	2821	0			65
*11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	3046	1 53965	2 2708	2 2708	Y	2462	2428	0	54	8	45
*12	62168 X	62168	-0-	-0-	-0-	3199	1 55526	2 3392	2 3392	Y	3084	2905	0	163	8	61
*01	76481 X	76481	-0-	-0-	-0-	3791	1 69444	2 3235	2 3235	Y	2941	2924	0	23	8	55
*02	56103 X	56103	-0-	-0-	-0-	2222	1 51100	2 2756	2 2756	Y	2505	2395	0	115	8	50
*03	67545 X	67545	-0-	-0-	-0-	2930	1 61802	2 2798	2 2798	Y	2544	2498	0	46	8	50
*04	66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	2883	1 61851	2 2071	2 2071	Y	1883	1888	0			45
*05	62807 X	62807	-0-	-0-	-0-	3251	1 57207	2 2345	2 2345	Y	2132	2086	0	47	8	44
*06	48483 X	48483	-0-	-0-	-0-	2392	1 43426	2 2450	2 2450	Y	2227	2184	0	19	8	68
*07	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3227	1 54474	2 2088	2 2088	Y	1898	1884	0	20	8	62
*08	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	2524	1 49329	2 2624	2 2624	Y	2385	2266	0	124	8	57
*09	58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	2201	1 53722	2 2177	2 2177	Y	1979	1988	0			48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9643 - 19625				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	50010 X	34051	-0-	-15959	-0-	1188	1	28834	2	Y	3660	3653	0	57
						3	4	4026	9					
05	43431 X	34357	-0-	-9074	-0-	1283	1	29318	2	Y	3414	3425	0	46
						1	4	3755	9					
06	40050 X	32603	-0-	-7447	-0-	1270	1	27773	2	Y	3231	3212	0	65
						6	4	3554	9					
*07	28272 X	4459	-0-	-23813	-0-	88	1	1782	2	Y	2354	2377	0	42
						2589	9							
*08	28272 X	4181	-0-	-24091	-0-	118	1	2476	2	Y	1443	1459	0	26
						1587	9							
09	27360 X	10911	-0-	-16449	-0-	449	1	9251	2	Y	1099	1097	0	28
						2	4	1209	9					
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	283396	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9577 - 19545				
04	61677 X	61677	-0-	-0-	-0-	2233	1	54233	2	Y	4733	4727	0	74
						5	4	5206	9					
05	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	2371	1	54189	2	Y	4506	4520	0	60
						4	4	4957	9					
06	59210 X	59210	-0-	-0-	-0-	2394	1	52334	2	Y	4065	4044	0	81
						10	4	4472	9					
*07	68045 X	13448	-0-	-54597	-0-	520	1	10594	2	Y	2118	2161	0	38
						4	4	2330	9					
*08	69763 X	69763	-0-	-0-	-0-	3055	1	62027	2	Y	4238	4199	0	77
						19	4	4662	9					
09	61680 X	56213	-0-	-5467	-0-	2332	1	48406	2	Y	4967	4916	0	128
						11	4	5464	9					
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9844 - 19602				
04	48210 X	36209	-0-	-12001	-0-	1291	1	31350	2	Y	3241	3238	0	50
						3	4	3565	9					
05	49817 X	36389	-0-	-13428	-0-	1372	1	31406	2	Y	3280	3286	0	44
						3	4	3608	9					
06	44970 X	33535	-0-	-11435	-0-	1324	1	28925	2	Y	2983	2967	0	60
						5	4	3281	9					
*07	31837 X	13063	-0-	-18774	-0-	568	1	11627	2	Y	785	831	0	14
						4	4	864	9					
*08	31837 X	17640	-0-	-14197	-0-	746	1	15165	2	Y	1568	1554	0	28
						4	4	1725	9					
09	30810 X	22670	-0-	-8140	-0-	925	1	19161	2	Y	2345	2312	0	61
						4	4	2580	9					
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10479 - 14995				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.10352 - 15205				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9700 - 19865								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0			77
						1	4	5441	9							
05	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	799	1	18289	2	N	4576	4592	0			61
						5034	9									
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	431	1	9471	2	N	3704	3691	0			74
						2	4	4074	9							
*07	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	430	1	8763	2	N	4403	4398	0			79
						4	4	4843	9							
*08	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	637	1	12933	2	N	4666	4661	0			84
						4	4	5133	9							
*09	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	840	1	17464	2	N	4494	4462	0			116
						2	4	4943	9							

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9424	PERF. 9764 - 19929								
04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0			50
						3502	9									
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	708	1	16221	2	N	3289	3295	0			44
						3	4	3618	9							
06	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	468	1	10268	2	N	3384	3360	0			68
						3722	9									
*07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	348	1	7138	2	N	3178	3189	0			57
						2	4	3496	9							
*08	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	439	1	8911	2	N	3641	3632	0			66
						2	4	4005	9							
*09	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	749	1	15420	2	N	3628	3600	0			94
						4	4	3991	9							

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9742 - 19907								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3425	3405	0			53
05	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	9514	2	N	2481	2501	0			33
						2729	9									
06	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	581	1	12695	2	N	3668	3628	0			73
						3	4	4035	9							
*07	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	674	1	13770	2	N	4405	4399	0			79
						4	4	4846	9							
*08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	731	1	14794	2	N	4189	4192	0			76
						4	4	4608	9							
*09	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	712	1	14813	2	N	3449	3436	0			89
						2	4	3794	9							

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9762 - 19909								
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1239	1	30055	2	N	4972	4959	0			77
						2	4	5469	9							
05	48242 X	48242	-0-	-0-	-0-	1784	1	40703	2	N	5228	5235	0			70
						4	4	5751	9							
06	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	1179	1	25818	2	N	3403	3405	0			68
						4	4	3743	9							
*07	44816 X	44816	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	N	5109	5085	0			92
						17	4	5620	9							
*08	39520 X	39520	-0-	-0-	-0-	1623	1	32908	2	N	4526	4536	0			82
						10	4	4979	9							
*09	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	1877	1	38938	2	N	4431	4398	0			115
						6	4	4874	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	1200	1	29204	2	N	3745	3733	0		58
						3	4	4120	9						
05	46821 X	46821	-0-	-0-	-0-	1791	1	40952	2	N	3704	3712	0		50
						4	4	4074	9						
06	37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	1454	1	31833	2	N	3614	3592	0		72
						8	4	3975	9						
*07	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	1623	1	33122	2	N	3832	3835	0		69
						20	4	4215	9						
*08	41802 X	41802	-0-	-0-	-0-	1772	1	35906	2	N	3738	3739	0		68
						12	4	4112	9						
*09	44181 X	44181	-0-	-0-	-0-	1855	1	38442	2	N	3522	3499	0		91
						10	4	3874	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773					
04	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	887	1	21548	2	N	2804	2786	0		44
						1	4	3084	9						
05	38773 X	38773	-0-	-0-	-0-	1493	1	34169	2	N	2827	2833	0		38
						1	4	3110	9						
06	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	1007	1	22018	2	N	2836	2817	0		57
						4	4	3120	9						
*07	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	548	1	11244	2	N	1876	1899	0		34
						4	4	2064	9						
*08	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	1020	1	20662	2	N	2464	2453	0		45
						6	4	2710	9						
*09	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	1043	1	21522	2	N	2101	2092	0		54
						4	4	2311	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279					
04	156715 X	156715	-0-	-0-	-0-	5861	1	139830	2	Y	10010	9882	0		259
						13	4	11011	9						
05	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	6069	1	138642	2	Y	11281	11152	0	104 8	284
						10	4	12409	9						
06	154252 X	154252	-0-	-0-	-0-	6429	1	138162	2	Y	8761	8852	0	35 8	158
						24	4	9637	9						
07	151371 X	151371	-0-	-0-	-0-	6732	1	135303	2	Y	8433	8379	0	42 8	170
						60	4	9276	9						
*08	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	6019	1	120353	2	Y	6938	6840	0	143 8	125
						36	4	7632	9						
*09	121762 X	121762	-0-	-0-	-0-	5348	1	109070	2	Y	6658	6647	0		136
						20	4	7324	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996					
04	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	3840	1	91786	2	Y	4734	4712	0		122
						8	4	5207	9						
05	98878 X	98878	-0-	-0-	-0-	3943	1	90199	2	Y	4301	4275	0	40 8	108
						5	4	4731	9						
06	95822 X	95822	-0-	-0-	-0-	4042	1	87008	2	Y	4323	4336	0	17 8	78
						17	4	4755	9						
07	99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	4509	1	90576	2	Y	3566	3554	0	18 8	72
						37	4	3923	9						
*08	105567 X	105567	-0-	-0-	-0-	4766	1	95289	2	Y	4985	4864	0	103 8	90
						28	4	5484	9						
*09	92177 X	92177	-0-	-0-	-0-	4095	1	83447	2	Y	4199	4203	0		86
						16	4	4619	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

04	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1	51433	2	N	2779	2771	0	67
							3057	9							
05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	N	2883	2843	0	48 8 59
							4	4	3171	9					
06	56212	X	56212	-0-	-0-	-0-	2761	1	50110	2	N	2811	2765	0	20 8 85
							249	4	3092	9					
07	58522	X	58522	-0-	-0-	-0-	3107	1	52442	2	N	2588	2569	0	19 8 85
							126	4	2847	9					
08	109853	X	109853	-0-	-0-	-0-	5174	1	101093	2	N	3223	3111	0	119 8 78
							41	4	3545	9					
09	59718	X	59718	-0-	-0-	-0-	2220	1	54304	2	N	2893	2900	0	71
							12	4	3182	9					

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

04	58519	X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	N	2396	2387	0	58
							2636	9							
05	57789	X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	N	2484	2450	0	41 8 51
							3	4	2732	9					
06	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	2412	1	43788	2	N	2256	2222	0	16 8 69
							217	4	2482	9					
07	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	2438	1	41152	2	N	1933	1923	0	15 8 64
							98	4	2126	9					
08	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	1620	1	31635	2	N	2267	2192	0	84 8 55
							13	4	2494	9					
09	50575	X	50575	-0-	-0-	-0-	1897	1	46349	2	N	2108	2111	0	52
							10	4	2319	9					

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 148113														
WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		58763 X	58763	-0-	-0-	-0-		2992 1	52704 2	N	2783	2755 0		63
								6 4	3061 9					
*11		54945 X	54945	-0-	-0-	-0-		2779 1	49157 2	N	2650	2622 0	42 8	49
								94 4	2915 9					
*12		57996 X	57996	-0-	-0-	-0-		2977 1	51713 2	N	2962	2839 0	112 8	60
								48 4	3258 9					
*01		60384 X	60384	-0-	-0-	-0-		2974 1	54483 2	N	2653	2648 0	15 8	50
								9 4	2918 9					
*02		54325 X	54325	-0-	-0-	-0-		2155 1	49592 2	N	2322	2240 0	85 8	47
								24 4	2554 9					
*03		47122 X	47122	-0-	-0-	-0-		2031 1	42872 2	N	2007	1986 0	28 8	40
								11 4	2208 9					
*04		61035 X	61035	-0-	-0-	-0-		2601 1	55792 2	N	2402	2384 0		58
								2642 9						
*05		72771 X	72771	-0-	-0-	-0-		3760 1	66162 2	N	2587	2549 0	43 8	53
								3 4	2846 9					
*06		96367 X	96367	-0-	-0-	-0-		4880 1	88544 2	N	2276	2244 0	16 8	69
								439 4	2504 9					
*07		80583 X	80583	-0-	-0-	-0-		4356 1	73565 2	N	2261	2238 0	17 8	75
								175 4	2487 9					
*08		84240 X	84240	-0-	-0-	-0-		3943 1	77031 2	N	2941	2837 0	108 8	71
								31 4	3235 9					
*09		71726 X	71726	-0-	-0-	-0-		2712 1	66203 2	N	2543	2552 0		62
								14 4	2797 9					

HH SW 5														
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134														
*10		63822 X	63822	-0-	-0-	-0-		3274 1	57741 2	N	2546	2513 0		58
								6 4	2801 9					
*11		67209 X	67209	-0-	-0-	-0-		3437 1	60848 2	N	2552	2523 0	40 8	47
								117 4	2807 9					
*12		64360 X	64360	-0-	-0-	-0-		3340 1	58041 2	N	2659	2551 0	101 8	54
								54 4	2925 9					
*01		69136 X	69136	-0-	-0-	-0-		3453 1	63233 2	N	2218	2219 0	12 8	41
								10 4	2440 9					
*02		62049 X	62049	-0-	-0-	-0-		2485 1	57213 2	N	2112	2032 0	78 8	43
								28 4	2323 9					
*03		71908 X	71908	-0-	-0-	-0-		3172 1	66924 2	N	1631	1619 0	23 8	32
								18 4	1794 9					
*04		51732 X	51732	-0-	-0-	-0-		2205 1	47287 2	N	2036	2019 0		49
								2240 9						
*05		46232 X	46232	-0-	-0-	-0-		2351 1	41397 2	N	2255	2221 0	37 8	46
								3 4	2481 9					
*06		46923 X	46923	-0-	-0-	-0-		2329 1	42285 2	N	1908	1883 0	13 8	58
								210 4	2099 9					
*07		47648 X	47648	-0-	-0-	-0-		2550 1	43061 2	N	1758	1745 0	13 8	58
								103 4	1934 9					
*08		42454 X	42454	-0-	-0-	-0-		1958 1	38231 2	N	2046	1979 0	75 8	50
								14 4	2251 9					
*09		55987 X	55987	-0-	-0-	-0-		2112 1	51530 2	N	2122	2120 0		52
								11 4	2334 9					

HH SW 5														
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 9372 - 13931						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10648 - 20812						
04	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	2571 1	61475 2	5 4	898 9	Y	816	831 0				21
05	75057 X	75057	-0-	-0-	-0-	3119 1	71262 2	5 4	671 9	Y	610	610 0	6 8			15
06	61151 X	61151	-0-	-0-	-0-	2684 1	57793 2	10 4	664 9	Y	604	606 0	2 8			11
07	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	2680 1	53779 2	25 4	576 9	Y	524	521 0	3 8			11
*08	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	3894 1	77798 2	25 4	803 9	Y	730	713 0	15 8			13
*09	57193 X	57193	-0-	-0-	-0-	2652 1	53947 2	10 4	584 9	Y	531	533 0				11

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136		PERF. 9399 - 14089						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9861 - 14342						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 9873 - 14746						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943		PERF.10259 - 14936						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371				
*10	27528 X	23280	-0-	-4248	-0-	1132	1	19967	2	N	1981	1963	0		45
						2	4	2179	9						
*11	26640 X	24214	-0-	-2426	-0-	1176	1	20825	2	N	1975	1940	0	44 8	36
						40	4	2173	9						
*12	30039 X	26124	-0-	-3915	-0-	1294	1	22463	2	N	2134	2008	0	120 8	42
						20	4	2347	9						
*01	30039 X	219	-0-	-29820	-0-	19	2	200	9	N	182	220	0	1 8	3
*02	27132 X	17929	-0-	-9203	-0-	648	1	14916	2	N	2144	2006	0	98 8	43
						7	4	2358	9						
*03	32168 X	32168	-0-	-0-	-0-	1333	1	28098	2	N	2482	2431	0	45 8	49
						7	4	2730	9						
*04	31785 X	31785	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	N	2460	2450	0		59
						2706	9								
*05	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	N	2343	2302	0	52 8	48
						2	4	2577	9						
*06	31080 X	23399	-0-	-7681	-0-	1103	1	20026	2	N	1974	1945	0	17 8	60
						99	4	2171	9						
*07	32860 X	28768	-0-	-4092	-0-	1507	1	25437	2	N	1602	1592	0	17 8	53
						62	4	1762	9						
*08	32860 X	25649	-0-	-7211	-0-	1146	1	22371	2	N	1930	1837	0	100 8	46
						9	4	2123	9						
09	31800 X	24194	-0-	-7606	-0-	890	1	21727	2	N	1429	1440	0		35
						5	4	1572	9						

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9716 - 19907				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9776 - 14453				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228					
04	112838	X	112838	-0-	-0-	-0-	4318	1	103189	2	Y	4837	4807	0	125
							10	4	5321	9					
05	110847	X	110847	-0-	-0-	-0-	4425	1	101303	2	Y	4647	4612	0	117
							7	4	5112	9			43	8	
06	102725	X	102725	-0-	-0-	-0-	4346	1	93434	2	Y	4475	4493	0	81
							22	4	4923	9			18	8	
07	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	3296	1	66213	2	Y	2479	2498	0	50
							32	4	2727	9			12	8	
*08	107367	X	107367	-0-	-0-	-0-	4867	1	97465	2	Y	4550	4424	0	82
							30	4	5005	9			94	8	
*09	102891	X	102891	-0-	-0-	-0-	4585	1	93393	2	Y	4448	4439	0	91
							20	4	4893	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797					
04	131131	X	131131	-0-	-0-	-0-	4829	1	117292	2	N	8181	8195	0	108
							11	4	8999	9					
05	123846	X	123846	-0-	-0-	-0-	4803	1	109803	2	N	8393	8318	0	183
							8	4	9232	9					
06	120056	X	120056	-0-	-0-	-0-	4917	1	107540	2	N	6890	6910	0	163
							20	4	7579	9					
07	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	1930	1	39434	2	N	3039	3148	0	54
							14	4	3343	9					
*08	38474	X	38474	-0-	-0-	-0-	1636	1	33124	2	N	3367	3365	0	55
							10	4	3704	9			1	8	
*09	31517	X	31517	-0-	-0-	-0-	1298	1	26916	2	N	2999	3000	0	54
							4	4	3299	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815					
04	177326	X	177326	-0-	-0-	-0-	6627	1	160948	2	N	8851	8890	0	117
							15	4	9736	9					
05	175853	X	175853	-0-	-0-	-0-	6983	1	159718	2	N	8310	8245	0	182
							11	4	9141	9					
06	158281	X	158281	-0-	-0-	-0-	6555	1	143399	2	N	7546	7549	0	179
							26	4	8301	9					
07	129278	X	129278	-0-	-0-	-0-	5690	1	116173	2	N	6694	6754	0	119
							52	4	7363	9					
*08	114213	X	114213	-0-	-0-	-0-	5039	1	102406	2	N	6124	6142	0	99
							32	4	6736	9			2	8	
*09	127264	X	127264	-0-	-0-	-0-	5572	1	115492	2	N	5618	5615	0	102
							20	4	6180	9					

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892			
04	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	1993 1 48452 2	N	370	371 0	5
							4 4 407 9				
05	50198	X	50198	-0-	-0-	-0-	2088 1 47779 2	N	298	296 0	7
							3 4 328 9				
06	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	2036 1 44516 2	N	213	215 0	5
							7 4 234 9				
07	49235	X	49235	-0-	-0-	-0-	2271 1 46397 2	N	496	492 0	9
							21 4 546 9				
*08	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	2048 1 41600 2	N	259	264 0	4
							12 4 285 9				
*09	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	1919 1 39831 2	N	195	195 0	4
							6 4 215 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	29047 X	14178	-0-	-14869	-0-	559 1	9848 2	9848 2	N	3427	3382 0			78
						1 4	3770 9	3770 9						
*11	25830 X	5622	-0-	-20208	-0-	213 1	3759 2	3759 2	N	1494	1512 0	33 8		27
						7 4	1643 9	1643 9						
*12	16895 X	13232	-0-	-3663	-0-	664 1	11514 2	11514 2	N	948	906 0	50 8		19
						11 4	1043 9	1043 9						
*01	14198 X	10298	-0-	-3900	-0-	458 1	8375 2	8375 2	N	1331	1314 0	11 8		25
						1 4	1464 9	1464 9						
*02	12824 X	7366	-0-	-5458	-0-	236 1	5427 2	5427 2	N	1545	1468 0	71 8		31
						3 4	1700 9	1700 9						
*03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	364 1	7655 2	7655 2	N	1407	1385 0	25 8		28
						2 4	1548 9	1548 9						
*04	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	502 1	10731 2	10731 2	N	1538	1529 0			37
						1692 9								
*05	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	611 1	10727 2	10727 2	N	1894	1850 0	42 8		39
						1 4	2083 9	2083 9						
*06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	534 1	9686 2	9686 2	N	1790	1760 0	15 8		54
						48 4	1969 9	1969 9						
*07	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	926 1	15633 2	15633 2	N	1907	1878 0	20 8		63
						37 4	2098 9	2098 9						
*08	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	707 1	13808 2	13808 2	N	2219	2114 0	115 8		53
						5 4	2441 9	2441 9						
*09	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	701 1	17137 2	17137 2	N	2011	2015 0			49
						4 4	2212 9	2212 9						

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

04	52320 X	36323	-0-	-15997	-0-	537 1	32710 2	32710 2	N	2789	2753 0			56
						8 4	3068 9	3068 9						
05	54064 X	12105	-0-	-41959	-0-	168 1	10391 2	10391 2	N	1403	1445 0			14
						3 4	1543 9	1543 9						
*06	44850 X	11980	-0-	-32870	-0-	157 1	10303 2	10303 2	N	1378	1381 0			11
						4 4	1516 9	1516 9						
07	46345 X	34854	-0-	-11491	-0-	461 1	31256 2	31256 2	N	2802	2789 0			24
						55 4	3082 9	3082 9						
08	42594 X	32763	-0-	-9831	-0-	428 1	29581 2	29581 2	N	2446	2430 0			40
						63 4	2691 9	2691 9						
09	36330 X	33772	-0-	-2558	-0-	469 1	30608 2	30608 2	N	2399	2405 0			34
						56 4	2639 9	2639 9						

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

04	240860 X	240860	-0-	-0-	-0-	9026 1	219321 2	219321 2	N	11359	11416 0			150
						18 4	12495 9	12495 9						
05	239692 X	239692	-0-	-0-	-0-	9541 1	218158 2	218158 2	N	10890	10802 0			238
						14 4	11979 9	11979 9						
06	242073 X	242073	-0-	-0-	-0-	10052 1	219884 2	219884 2	N	10996	10973 0			261
						41 4	12096 9	12096 9						
07	227991 X	227991	-0-	-0-	-0-	10052 1	205295 2	205295 2	N	11412	11469 0			204
						91 4	12553 9	12553 9						
*08	192478 X	192478	-0-	-0-	-0-	8504 1	172518 2	172518 2	N	10368	10400 0	4 8		168
						51 4	11405 9	11405 9						
*09	214680 X	214680	-0-	-0-	-0-	9378 1	194314 2	194314 2	N	9955	9943 0			180
						37 4	10951 9	10951 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	634 1 9 4	38612 2 2626 9	N	2387	2358 0	48
05	44299 X	19547	-0-	-24752	-0-	282 1 3 4	17568 2 1694 9	N	1540	1572 0	16
*06	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	735 1 19 4	48267 2 3552 9	N	3229	3219 0	26
07	47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	644 1 76 4	43530 2 2829 9	N	2572	2576 0	22
08	44423 X	43593	-0-	-830	-0-	584 1 87 4	40158 2 2764 9	N	2513	2494 0	41
09	52560 X	39026	-0-	-13534	-0-	548 1 65 4	35873 2 2540 9	N	2309	2317 0	33

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437			
04	40620 X	37287	-0-	-3333	-0-	552 1 8 4	33659 2 3068 9	N	2789	2755 0	56
05	44733 X	15161	-0-	-29572	-0-	210 1 3 4	13132 2 1816 9	N	1651	1690 0	17
*06	44190 X	18263	-0-	-25927	-0-	245 1 7 4	16123 2 1888 9	N	1716	1719 0	14
07	45663 X	41573	-0-	-4090	-0-	552 1 66 4	37393 2 3562 9	N	3238	3224 0	28
08	45663 X	40343	-0-	-5320	-0-	532 1 78 4	36517 2 3216 9	N	2924	2905 0	47
*09	42184 X	42184	-0-	-0-	-0-	589 1 71 4	38579 2 2945 9	N	2677	2686 0	38

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368			
04	45960 X	31037	-0-	-14923	-0-	442 1 6 4	26946 2 3643 9	N	3312	3273 0	67
05	46438 X	14149	-0-	-32289	-0-	168 1 3 4	10389 2 3589 9	N	3263	3297 0	33
*06	37290 X	23365	-0-	-13925	-0-	288 1 8 4	18885 2 4184 9	N	3804	3807 0	30
07	38533 X	35813	-0-	-2720	-0-	460 1 55 4	31077 2 4221 9	N	3837	3834 0	33
08	38440 X	34385	-0-	-4055	-0-	439 1 65 4	30208 2 3673 9	N	3339	3318 0	54
*09	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	432 1 51 4	28193 2 3707 9	N	3370	3376 0	48

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771			
04	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	3180 1 7 4	77285 2 13362 9	Y	12147	12157 0	32
05	162783 X	162783	-0-	-0-	-0-	6191 1 11 4	141498 2 15083 9	Y	13712	13687 0	57
06	215338 X	215338	-0-	-0-	-0-	8642 1 36 4	188962 2 17698 9	Y	16089	16043 0	103
07	187575 X	187575	-0-	-0-	-0-	8193 1 70 4	167450 2 11862 9	Y	10784	10794 0	93
*08	146973 X	146973	-0-	-0-	-0-	6343 1 39 4	128702 2 11889 9	Y	10808	10802 0	15 8
*09	130201 X	130201	-0-	-0-	-0-	5333 1 23 4	110543 2 14302 9	Y	13002	12987 0	99

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438				
04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	403 1	9760 2	Y	1408	1412 0	4
							1 4	1549 9				
05	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	1674 1	38333 2	Y	4804	4788 0	20
							2 4	5284 9				
06	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	1778 1	38879 2	Y	5164	5151 0	33
							7 4	5680 9				
07	62833	X	62833	-0-	-0-	-0-	2745 1	56123 2	Y	3582	3584 0	31
							25 4	3940 9				
*08	65381	X	65381	-0-	-0-	-0-	2873 1	58319 2	Y	3794	3790 0	5 8 30
							16 4	4173 9				
*09	61498	X	61498	-0-	-0-	-0-	2636 1	54620 2	Y	3847	3848 0	29
							10 4	4232 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10451	- 20638				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 0		-0-
05	92008	X	92008	-0-	-0-	-0-	3702 1	84687 2	Y	3285	3271 0	14
							5 4	3614 9				
06	118987	X	118987	-0-	-0-	-0-	5072 1	110839 2	Y	2779	2775 0	18
							19 4	3057 9				
07	124182	X	124182	-0-	-0-	-0-	5700 1	116523 2	Y	1735	1738 0	15
							50 4	1909 9				
*08	159535	X	159535	-0-	-0-	-0-	7318 1	148538 2	Y	3304	3288 0	5 8 26
							45 4	3634 9				
*09	146258	X	146258	-0-	-0-	-0-	6587 1	136483 2	Y	2876	2880 0	22
							24 4	3164 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825				
04	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	4950 1	120306 2	N	5409	5432 0	71
							11 4	5950 9				
05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	5739 1	131118 2	N	4352	4328 0	95
							10 4	4787 9				
06	109097	X	109097	-0-	-0-	-0-	4667 1	102089 2	N	2111	2156 0	50
							19 4	2322 9				
07	113232	X	113232	-0-	-0-	-0-	5095 1	104130 2	N	3603	3589 0	64
							44 4	3963 9				
*08	96583	X	96583	-0-	-0-	-0-	4343 1	88172 2	N	3674	3677 0	1 8 60
							27 4	4041 9				
*09	79796	X	79796	-0-	-0-	-0-	3575 1	74146 2	N	1875	1901 0	34
							12 4	2063 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	19980 X	9767	-0-	-10213	-0-	117	1	7096	2	N	2320	2287	0		47		
						2	4	2552	9								
05	20646 X	1392	-0-	-19254	-0-	59	2	1333	9	N	1212	1247	0		12		
*06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	161	1	10606	2	N	3263	3249	0		26		
						4	4	3589	9								
07	10106 X	7361	-0-	-2745	-0-	85	1	5543	2	N	1567	1579	0		14		
						9	4	1724	9								
08	10106 X	6341	-0-	-3765	-0-	69	1	4775	2	N	1351	1343	0		22		
						11	4	1486	9								
09	14370 X	6100	-0-	-8270	-0-	69	1	4579	2	N	1312	1315	0		19		
						9	4	1443	9								
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902	
04	134298 X	134298	-0-	-0-	-0-	4970	1	120693	2	Y	7840	7852	0		21		
						11	4	8624	9								
05	128930 X	128930	-0-	-0-	-0-	5135	1	117406	2	Y	5800	5797	0		24		
						9	4	6380	9								
06	121979 X	121979	-0-	-0-	-0-	5041	1	110207	2	Y	6099	6084	0		39		
						22	4	6709	9								
07	118644 X	118644	-0-	-0-	-0-	5249	1	107198	2	Y	5593	5584	0		48		
						45	4	6152	9								
*08	120681 X	120681	-0-	-0-	-0-	5383	1	109227	2	Y	5489	5486	0	8 8	43		
						33	4	6038	9								
*09	82935 X	82935	-0-	-0-	-0-	3574	1	74058	2	Y	4810	4816	0		37		
						12	4	5291	9								
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	675 1	16420 2	Y	5392 5452 0 14
						1 4	5931 9		
05	63376 X	63376	-0-	-0-	-0-	2501 1	57143 2	Y	3390 3390 0 14
						3 4	3729 9		
06	83054 X	83054	-0-	-0-	-0-	3454 1	75621 2	Y	3606 3597 0 23
						12 4	3967 9		
07	65088 X	65088	-0-	-0-	-0-	2924 1	59674 2	Y	2240 2244 0 19
						26 4	2464 9		
*08	72571 X	72571	-0-	-0-	-0-	3239 1	65681 2	Y	3301 3289 0 5 8 26
						20 4	3631 9		
*09	90965 X	90965	-0-	-0-	-0-	3959 1	82055 2	Y	4488 4480 0 34
						14 4	4937 9		

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741	
04	24390 X	8886	-0-	-15504	-0-	267 1	6466 2	Y	1957 1949 0 30
						2153 9			
05	25885 X	2125	-0-	-23760	-0-	26 2	2099 9	Y	1908 1905 0 8 8 25
06	25050 X	3116	-0-	-21934	-0-	45 1	1018 2	Y	1866 1852 0 2 8 37
						2053 9			
07	9176 X	3626	-0-	-5550	-0-	65 1	1371 2	Y	1991 1992 0 36
						2190 9			
*08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	1716 1718 0 3 8 31
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			Y	1299 1296 0 34

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149	
04	129701 X	129701	-0-	-0-	-0-	4909 1	119168 2	N	5103 5122 0 67
						11 4	5613 9		
05	133398 X	133398	-0-	-0-	-0-	5367 1	122843 2	N	4706 4670 0 103
						11 4	5177 9		
06	104225 X	104225	-0-	-0-	-0-	4349 1	95077 2	N	4347 4347 0 103
						17 4	4782 9		
07	118022 X	118022	-0-	-0-	-0-	5249 1	107392 2	N	4845 4862 0 86
						51 4	5330 9		
*08	126899 X	126899	-0-	-0-	-0-	5702 1	115571 2	N	5079 5081 0 2 8 82
						39 4	5587 9		
*09	118528 X	118528	-0-	-0-	-0-	5227 1	108298 2	N	4524 4524 0 82
						27 4	4976 9		

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

04		109653 X	109653	-0-	-0-	-0-	4104	1	99581	2	Y	5417	5425	0	14
							9	4	5959	9					
05		110869 X	110869	-0-	-0-	-0-	4416	1	101023	2	Y	4929	4922	0	21
							8	4	5422	9					
06		105735 X	105735	-0-	-0-	-0-	4405	1	96290	2	Y	4566	4558	0	29
							17	4	5023	9					
07		89154 X	89154	-0-	-0-	-0-	3962	1	81023	2	Y	3759	3756	0	32
							34	4	4135	9					
*08		86288 X	86288	-0-	-0-	-0-	3895	1	79078	2	Y	2992	2997	0	4 8
							24	4	3291	9					
*09		102102 X	102102	-0-	-0-	-0-	4486	1	92975	2	Y	4200	4191	0	32
							21	4	4620	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239															
04		65946 X	65946	-0-	-0-	-0-	1018	1	62100	2	N	2558	2538	0	73
							14	4	2814	9					
05		60636 X	46779	-0-	-13857	-0-	694	1	43280	2	N	2543	2583	0	33
							8	4	2797	9					
*06		58110 X	41832	-0-	-16278	-0-	576	1	37887	2	N	3050	3047	0	36
							14	4	3355	9					
07		68138 X	53432	-0-	-14706	-0-	718	1	48584	2	N	3676	3664	0	48
							86	4	4044	9					
08		68138 X	60310	-0-	-7828	-0-	823	1	56683	2	N	2437	2422	0	63
							123	4	2681	9					
09		65940 X	58396	-0-	-7544	-0-	793	1	51911	2	N	5088	5052	0	99
							95	4	5597	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985															
04		47610 X	34085	-0-	-13525	-0-	529	1	32283	2	N	1151	1185	0	33
							7	4	1266	9					
05		49197 X	18357	-0-	-30840	-0-	234	1	14668	2	N	3138	3130	0	41
							3	4	3452	9					
*06		52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	738	1	48590	2	N	3302	3304	0	39
							19	4	3632	9					
07		46221 X	39193	-0-	-7028	-0-	467	1	31529	2	N	6492	6447	0	84
							56	4	7141	9					
08		44082 X	35763	-0-	-8319	-0-	438	1	30170	2	N	4626	4590	0	120
							66	4	5089	9					
09		47610 X	34649	-0-	-12961	-0-	446	1	29177	2	N	4521	4553	0	88
							53	4	4973	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	46500 X	41123	-0-	-5377	-0-	607 1	36941 2	3243	N	3191	0		93
05	48050 X	21986	-0-	-26064	-0-	8 4	3567 9	2177	N	2242	0		28
06	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-	309 1	19278 2	-0-	N	28	0		-0-
07	42501 X	35087	-0-	-7414	-0-	4 4	2395 9	3236	N	3194	0		42
08	42501 X	35744	-0-	-6757	-0-	458 1	31014 2	2819	N	2788	0		73
09	41130 X	36336	-0-	-4794	-0-	55 4	3560 9	2762	N	2781	0		54
						466 1	32107 2						
						70 4	3101 9						
						501 1	32737 2						
						60 4	3038 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454			
04	62040 X	60149	-0-	-1891	-0-	894 1	54409 2	4394	N	4322	0		126
05	64108 X	29084	-0-	-35024	-0-	13 4	4833 9	4347	N	4416	0		57
*06	62040 X	39892	-0-	-22148	-0-	385 1	23913 2	4009	N	4019	0		47
07	64108 X	50029	-0-	-14079	-0-	4 4	4782 9	3890	N	3887	0		50
08	64108 X	52402	-0-	-11706	-0-	532 1	34937 2	3477	N	3437	0		90
*09	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	13 4	4410 9	3754	N	3771	0		73
						667 1	45004 2						
						79 4	4279 9						
						694 1	47776 2						
						107 4	3825 9						
						868 1	56710 2						
						104 4	4129 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768			
04	58680 X	43048	-0-	-15632	-0-	631 1	38443 2	3605	N	3548	0		103
05	69631 X	69631	-0-	-0-	-0-	8 4	3966 9	3637	N	3693	0		47
*06	69664 X	69664	-0-	-0-	-0-	1040 1	64578 2	4618	N	4610	0		55
07	48267 X	47423	-0-	-844	-0-	12 4	4001 9	6030	N	6007	0		78
08	69626 X	39899	-0-	-29727	-0-	968 1	63590 2	4065	N	4037	0		106
09	69660 X	39370	-0-	-30290	-0-	26 4	5080 9	3376	N	3417	0		65
						593 1	40125 2						
						72 4	6633 9						
						506 1	34847 2						
						74 4	4472 9						
						537 1	35055 2						
						64 4	3714 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199			
04	65010 X	42271	-0-	-22739	-0-	641 1	39037 2	2349	N	2356	0		67
05	67177 X	40456	-0-	-26721	-0-	9 4	2584 9	4358	N	4368	0		57
*06	65010 X	44149	-0-	-20861	-0-	564 1	35092 2	5996	N	5982	0		71
07	76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	6 4	4794 9	4578	N	4590	0		59
08	67177 X	53437	-0-	-13740	-0-	564 1	36975 2	2624	N	2615	0		68
*09	63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	14 4	6596 9	2955	N	2966	0		57
						1044 1	70585 2						
						124 4	5036 9						
						721 1	49720 2						
						110 4	2886 9						
						906 1	59138 2						
						109 4	3251 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	47070 X	33629	-0-	-13441	-0-	514 1 7 4	31404 2 1704 9	Y	1549	1563 0	9	
05	48639 X	6392	-0-	-42247	-0-	89 1 1 4	5592 2 710 9	Y	645	650 0	4	
*06	47070 X	13208	-0-	-33862	-0-	173 1 5 4	11395 2 1635 9	Y	1486	1483 0	7	
07	51176 X	51176	-0-	-0-	-0-	707 1 85 4	47848 2 2536 9	Y	2305	2303 0	9	
08	43307 X	36615	-0-	-6692	-0-	513 1 76 4	35352 2 674 9	Y	613	619 0	3	
*09	48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	695 1 84 4	45409 2 2024 9	Y	1840	1835 0	8	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207	
04	46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	703 1 10 4	42839 2 3209 9	N	2917	2930 0	39	
05	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	284 1 3 4	17647 2 1792 9	N	1629	1644 0	24	
*06	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	424 1 11 4	27995 2 2625 9	N	2386	2380 0	30	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 0	-0-	
08	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	264 1 38 4	18132 2 2589 9	N	2354	2286 0	68	
*09	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	377 1 45 4	24641 2 3471 9	N	3155	3158 0	65	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407	
04	40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	614 1 8 4	37504 2 2772 9	N	2520	2531 0	34	
05	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	223 1 3 4	13840 2 1363 9	N	1239	1255 0	18	
*06	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	123 1 4 4	8048 2 722 9	N	656	666 0	8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 0	-0-	
08	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	235 1 35 4	16234 2 2037 9	N	1852	1799 0	53	
*09	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	324 1 39 4	21304 2 2800 9	N	2545	2546 0	52	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276	
04	45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	683 1 10 4	41651 2 3435 9	N	3123	3136 0	42	
05	28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	411 1 5 4	25613 2 2462 9	N	2238	2247 0	33	
*06	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	200 1 6 4	13047 2 1584 9	N	1440	1455 0	18	
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	53 1 6 4	3645 2 309 9	N	281	295 0	4	
08	43681 X	43681	-0-	-0-	-0-	567 1 83 4	39083 2 3948 9	N	3589	3489 0	104	
*09	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	544 1 65 4	35676 2 3513 9	N	3194	3233 0	65	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8763 - 19618
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	62220 X	53071	-0-	-9149	-0-	747 1	45586 2	Y	6116	6100 0	36
						10 4	6728 9				
05	64294 X	55518	-0-	-8776	-0-	811 1	50481 2	Y	3834	3845 0	25
						9 4	4217 9				
*06	62220 X	57923	-0-	-4297	-0-	815 1	53587 2	Y	3182	3192 0	15
						21 4	3500 9				
07	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	492 1	33356 2	Y	2598	2603 0	10
						60 4	2858 9				
08	50141 X	50141	-0-	-0-	-0-	673 1	46356 2	Y	2737	2735 0	12
						101 4	3011 9				
*09	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	774 1	50540 2	Y	2794	2793 0	13
						93 4	3073 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9732 - 19557
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8500 - 19367
04	51540 X	12191	-0-	-39349	-0-	183 1	11165 2	Y	763	777 0	5
						4 4	839 9				
05	53258 X	7716	-0-	-45542	-0-	115 1	7163 2	Y	396	398 0	3
						2 4	436 9				
*06	51540 X	20309	-0-	-31231	-0-	282 1	18552 2	Y	1334	1331 0	6
						8 4	1467 9				
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	189 1	12863 2	Y	1877	1875 0	8
						23 4	2065 9				
08	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	286 1	19728 2	Y	1990	1990 0	8
						43 4	2189 9				
*09	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	296 1	19382 2	Y	2077	2076 0	9
						35 4	2285 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID ->	287698	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8615 - 19491
04	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	571 1	34700 2	N	2578	2587 0	35
						8 4	2836 9				
05	31403 X	20075	-0-	-11328	-0-	294 1	18237 2	N	1400	1414 0	21
						4 4	1540 9				
*06	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	508 1	33280 2	N	2410	2400 0	31
						13 4	2651 9				
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	545 1	36792 2	N	2022	2024 0	29
						66 4	2224 9				
08	39401 X	17834	-0-	-21567	-0-	222 1	15383 2	N	1997	1968 0	58
						32 4	2197 9				
09	38130 X	20831	-0-	-17299	-0-	282 1	18348 2	N	1971	1989 0	40
						33 4	2168 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	93992 X	93992	-0-	-0-	-0-	1418 1	86374 2	Y	5620	5629 0		34
						18 4	6182 9					
05	91750 X	91750	-0-	-0-	-0-	1378 1	85947 2	Y	4009	4017 0		26
						15 4	4410 9					
*06	71188 X	71188	-0-	-0-	-0-	1012 1	66565 2	Y	3259	3270 0		15
						26 4	3585 9					
07	75020 X	64216	-0-	-10804	-0-	871 1	58905 2	Y	3943	3942 0		16
						103 4	4337 9					
08	75020 X	66283	-0-	-8737	-0-	895 1	61671 2	Y	3256	3258 0		14
						135 4	3582 9					
09	72600 X	59982	-0-	-12618	-0-	856 1	55990 2	Y	2757	2759 0		12
						103 4	3033 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178	
04	50415 X	50415	-0-	-0-	-0-	705 1	42915 2	N	6168	6140 0		83
						10 4	6785 9					
05	66556 X	66556	-0-	-0-	-0-	933 1	58076 2	N	6851	6832 0		102
						11 4	7536 9					
*06	37102 X	37102	-0-	-0-	-0-	493 1	32358 2	N	3853	3906 0		49
						13 4	4238 9					
07	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	384 1	25963 2	N	2039	2058 0		30
						47 4	2243 9					
08	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	481 1	33187 2	N	2471	2430 0		71
						71 4	2718 9					
*09	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	546 1	35749 2	N	2944	2955 0		60
						66 4	3238 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281	
04	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	1056 1	64370 2	N	6084	6056 0		82
						15 4	6692 9					
05	73906 X	73906	-0-	-0-	-0-	1043 1	64824 2	N	7297	7270 0		109
						12 4	8027 9					
*06	66598 X	66598	-0-	-0-	-0-	938 1	61689 2	N	3588	3652 0		45
						24 4	3947 9					
07	82657 X	82657	-0-	-0-	-0-	1143 1	77277 2	N	3728	3719 0		54
						136 4	4101 9					
08	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	958 1	66061 2	N	3304	3263 0		95
						146 4	3634 9					
*09	62621 X	62621	-0-	-0-	-0-	893 1	58486 2	N	2850	2887 0		58
						107 4	3135 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019			TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423	
04	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	604 1	36805 2	N	3107	3119 0		42
						8 4	3418 9					
05	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	328 1	20468 2	N	2037	2049 0		30
						4 4	2241 9					
*06	35536 X	35536	-0-	-0-	-0-	483 1	31690 2	N	3045	3036 0		39
						13 4	3350 9					
07	35822 X	35822	-0-	-0-	-0-	471 1	31825 2	N	3154	3147 0		46
						57 4	3469 9					
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	227 1	15595 2	N	2482	2456 0		72
						33 4	2730 9					
*09	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	376 1	24606 2	N	2365	2389 0		48
						45 4	2602 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969			COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	607 1	37018 2	N	3616	3557 0		103
							8 4	3978 9					
05		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	188 1	11679 2	N	2959	3023 0		39
							3 4	3255 9					
*06		26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	345 1	22633 2	N	3501	3499 0		41
							9 4	3851 9					
07		35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	458 1	31003 2	N	3281	3279 0		43
							55 4	3609 9					
08		41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	535 1	36932 2	N	3187	3147 0		83
							78 4	3506 9					
*09		38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	524 1	34186 2	N	2942	2968 0		57
							62 4	3236 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971			COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379		
04		55290 X	50854	-0-	-4436	-0-	768 1	46774 2	N	3001	3012 0		40
							11 4	3301 9					
05		57133 X	48749	-0-	-8384	-0-	720 1	44836 2	N	2895	2892 0		43
							8 4	3185 9					
*06		50840 X	50840	-0-	-0-	-0-	708 1	46575 2	N	3217	3219 0		41
							18 4	3539 9					
07		52545 X	50094	-0-	-2451	-0-	680 1	46087 2	N	2950	2948 0		43
							82 4	3245 9					
08		52545 X	32784	-0-	-19761	-0-	424 1	29262 2	N	2755	2718 0		80
							67 4	3031 9					
09		50850 X	32119	-0-	-18731	-0-	441 1	28895 2	N	2481	2510 0		51
							54 4	2729 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972			COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773		
04		55077 X	55077	-0-	-0-	-0-	829 1	50559 2	N	3344	3401 0		96
							11 4	3678 9					
05		74236 X	74236	-0-	-0-	-0-	1065 1	66274 2	N	6259	6273 0		82
							12 4	6885 9					
*06		65828 X	65828	-0-	-0-	-0-	846 1	55735 2	N	8386	8369 0		99
							22 4	9225 9					
07		57009 X	27129	-0-	-29880	-0-	299 1	20206 2	N	5989	6010 0		78
							36 4	6588 9					
08		74245 X	10652	-0-	-63593	-0-	136 1	9294 2	N	1093	1143 0		28
							20 4	1202 9					
09		71850 X	7040	-0-	-64810	-0-	82 1	5365 2	N	1440	1440 0		28
							9 4	1584 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973			COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195		
04		40290 X	40043	-0-	-247	-0-	592 1	36075 2	N	3061	3013 0		88
							9 4	3367 9					
05		44733 X	32683	-0-	-12050	-0-	475 1	29528 2	N	2432	2488 0		32
							5 4	2675 9					
*06		75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	1087 1	71269 2	N	2905	2903 0		34
							28 4	3196 9					
07		44733 X	36728	-0-	-8005	-0-	491 1	33263 2	N	2649	2649 0		34
							60 4	2914 9					
08		42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	570 1	39213 2	N	2798	2759 0		73
							87 4	3078 9					
09		57210 X	42238	-0-	-14972	-0-	592 1	38665 2	N	2645	2667 0		51
							71 4	2910 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8402 - 19273	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	68610 X	55270	-0-	-13340	-0-	821 1 13 4	50014 2 4422 9	N	4020	4034 0	54
05	89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	1232 1 13 4	76618 2 11215 9	N	10195	10097 0	152
*06	81224 X	81224	-0-	-0-	-0-	1105 1 30 4	72631 2 7458 9	N	6780	6846 0	86
07	70158 X	70158	-0-	-0-	-0-	940 1 112 4	63662 2 5444 9	N	4949	4963 0	72
08	84072 X	66540	-0-	-17532	-0-	887 1 136 4	61050 2 4467 9	N	4061	4016 0	117
09	81360 X	67252	-0-	-14108	-0-	945 1 115 4	61881 2 4311 9	N	3919	3956 0	80
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344	
04	61770 X	51546	-0-	-10224	-0-	780 1 10 4	47417 2 3339 9	N	3035	3046 0	41
05	57443 X	23406	-0-	-34037	-0-	303 1 4 4	18798 2 4301 9	N	3910	3893 0	58
*06	58080 X	43139	-0-	-14941	-0-	578 1 14 4	37992 2 4555 9	N	4141	4147 0	52
07	60016 X	46607	-0-	-13409	-0-	626 1 76 4	42438 2 3467 9	N	3152	3158 0	46
08	59985 X	47133	-0-	-12852	-0-	624 1 94 4	43138 2 3277 9	N	2979	2939 0	86
09	51540 X	46211	-0-	-5329	-0-	650 1 78 4	42430 2 3053 9	N	2775	2804 0	57
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998	
04	44250 X	36115	-0-	-8135	-0-	543 1 8 4	33002 2 2562 9	N	2329	2295 0	67
05	45725 X	22658	-0-	-23067	-0-	334 1 4 4	20796 2 1524 9	N	1385	1434 0	18
*06	37560 X	28274	-0-	-9286	-0-	405 1 10 4	26684 2 1175 9	N	1068	1073 0	13
07	37324 X	33073	-0-	-4251	-0-	440 1 53 4	29672 2 2908 9	N	2644	2623 0	34
08	37324 X	34651	-0-	-2673	-0-	460 1 69 4	31759 2 2363 9	N	2148	2126 0	56
*09	39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	557 1 66 4	36495 2 2446 9	N	2224	2237 0	43
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

04	59100 X	36828	-0-	-22272	-0-	506 1 6 4	30801 2 5515 9	Y	5014	5033 0	30		
05	61070 X	3626	-0-	-57444	-0-	49 1 471 9	3106 2	Y	428	455 0	3		
*06	46920 X	23168	-0-	-23752	-0-	264 1 7 4	17321 2 5576 9	Y	5069	5049 0	23		
07	48484 X	36739	-0-	-11745	-0-	422 1 51 4	28516 2 7750 9	Y	7045	7040 0	28		
08	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	807 1 122 4	55532 2 10638 9	Y	9671	9658 0	41		
*09	64149 X	64149	-0-	-0-	-0-	825 1 99 4	53916 2 9309 9	Y	8463	8466 0	38		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454		
04	38520 X	6320	-0-	-32200	-0-	55 1 1 4	3385 2 2879 9	Y	2617	2629 0	16		
05	45539 X	1647	-0-	-43892	-0-	33 2	1614 9	Y	1467	1473 0	10		
*06	44070 X	37657	-0-	-6413	-0-	460 1 13 4	30255 2 6929 9	Y	6299	6280 0	29		
07	36665 X	36665	-0-	-0-	-0-	435 1 53 4	29432 2 6745 9	Y	6132	6136 0	25		
08	62004 X	62004	-0-	-0-	-0-	746 1 112 4	51393 2 9753 9	Y	8866	8853 0	38		
*09	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	1099 1 132 4	71854 2 10599 9	Y	9635	9630 0	43		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436		
04	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	1414 1 19 4	86256 2 5737 9	Y	5215	5233 0	31		
05	96264 X	96264	-0-	-0-	-0-	1455 1 15 4	90445 2 4349 9	Y	3954	3959 0	26		
*06	70050 X	43575	-0-	-26475	-0-	607 1 16 4	39885 2 3067 9	Y	2788	2801 0	13		
07	77576 X	77576	-0-	-0-	-0-	1052 1 124 4	71246 2 5154 9	Y	4685	4679 0	19		
08	76348 X	76348	-0-	-0-	-0-	1032 1 155 4	71139 2 4022 9	Y	3656	3660 0	15		
*09	89921 X	89921	-0-	-0-	-0-	1281 1 153 4	83784 2 4703 9	Y	4275	4271 0	19		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039			COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431		
04	56130 X	40712	-0-	-15418	-0-	567 1 8 4	34432 2 5705 9	Y	5186	5207 0	31		
05	58001 X	3262	-0-	-54739	-0-	47 1 255 9	2960 2	Y	232	261 0	2		
*06	51450 X	12983	-0-	-38467	-0-	146 1 4 4	9672 2 3161 9	Y	2874	2863 0	13		
07	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	744 1 89 4	50275 2 9227 9	Y	8388	8367 0	34		
08	65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	823 1 121 4	56591 2 7489 9	Y	6808	6813 0	29		
*09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	838 1 101 4	54786 2 7603 9	Y	6912	6910 0	31		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469						
04	60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	910	1	55523	2	N	3776	3727	0			76
						12	4	4154	9							
05	60481 X	59288	-0-	-1193	-0-	874	1	54249	2	N	3777	3814	0			39
						10	4	4155	9							
*06	55080 X	38563	-0-	-16517	-0-	514	1	33813	2	N	3839	3848	0			30
						13	4	4223	9							
07	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	1029	1	69560	2	N	3489	3489	0			30
						121	4	3838	9							
08	62620 X	58547	-0-	-4073	-0-	787	1	54171	2	N	3155	3134	0			51
						118	4	3471	9							
09	60600 X	52067	-0-	-8533	-0-	729	1	47699	2	N	3228	3233	0			46
						88	4	3551	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677						
04	50670 X	36860	-0-	-13810	-0-	519	1	31648	2	N	4259	4176	0			122
						8	4	4685	9							
05	52359 X	35629	-0-	-16730	-0-	519	1	32330	2	N	2522	2611	0			33
						6	4	2774	9							
*06	45930 X	21782	-0-	-24148	-0-	306	1	20057	2	N	1283	1301	0			15
						8	4	1411	9							
07	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	588	1	39709	2	N	4844	4796	0			63
						70	4	5328	9							
08	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	608	1	41782	2	N	5821	5733	0			151
						94	4	6403	9							
*09	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	663	1	43374	2	N	6033	6067	0			117
						80	4	6636	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177						
04	60120 X	55954	-0-	-4166	-0-	858	1	52231	2	N	2595	2567	0			52
						10	4	2855	9							
05	60481 X	36371	-0-	-24110	-0-	534	1	33193	2	N	2398	2426	0			24
						6	4	2638	9							
*06	54090 X	53945	-0-	-145	-0-	751	1	49348	2	N	3478	3474	0			28
						20	4	3826	9							
07	65331 X	65331	-0-	-0-	-0-	900	1	60878	2	N	3133	3134	0			27
						107	4	3446	9							
08	57815 X	54441	-0-	-3374	-0-	731	1	50353	2	N	2952	2931	0			48
						110	4	3247	9							
09	55950 X	52408	-0-	-3542	-0-	739	1	48332	2	N	2953	2959	0			42
						89	4	3248	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019				TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302						
04	63750 X	52789	-0-	-10961	-0-	787	1	47946	2	N	3678	3630	0			74
						10	4	4046	9							
05	68541 X	28839	-0-	-39702	-0-	413	1	25729	2	N	2447	2496	0			25
						5	4	2692	9							
*06	66330 X	39920	-0-	-26410	-0-	540	1	35376	2	N	3628	3624	0			29
						13	4	3991	9							
07	68541 X	53965	-0-	-14576	-0-	724	1	48883	2	N	3884	3879	0			34
						86	4	4272	9							
08	54560 X	52367	-0-	-2193	-0-	690	1	47592	2	N	3619	3594	0			59
						104	4	3981	9							
09	52800 X	51773	-0-	-1027	-0-	719	1	47138	2	N	3481	3491	0			49
						87	4	3829	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627	- 19611						
04	43470	X	1679	-0-	-41791	-0-	9 1	561 2	Y	1008	1040	0			6
							1109 9								
05	44919	X	14932	-0-	-29987	-0-	187 1	11593 2	Y	2863	2850	0			19
							3 4	3149 9							
*06	35970	X	31633	-0-	-4337	-0-	410 1	26943 2	Y	3881	3882	0			18
							11 4	4269 9							
07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	551 1	37216 2	Y	3948	3950	0			16
							66 4	4343 9							
08	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	358 1	24677 2	Y	3116	3119	0			13
							54 4	3428 9							
*09	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	390 1	25545 2	Y	3833	3829	0			17
							46 4	4216 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198						
04	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	993 1	60478 2	Y	5244	5274	0			31
							14 4	5768 9							
05	72769	X	72769	-0-	-0-	-0-	1074 1	66858 2	Y	4385	4387	0			29
							13 4	4824 9							
*06	63750	X	37650	-0-	-26100	-0-	517 1	33932 2	Y	2898	2914	0			13
							13 4	3188 9							
07	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	1098 1	74193 2	Y	6325	6312	0			26
							130 4	6958 9							
08	77940	X	77940	-0-	-0-	-0-	1037 1	71376 2	Y	4883	4888	0			21
							156 4	5371 9							
*09	82141	X	82141	-0-	-0-	-0-	1142 1	74642 2	Y	5655	5651	0			25
							136 4	6221 9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

04	84449 X	84449	-0-	-0-	-0-	1277	1	77784	2	Y	4881	4895	0			29
						19	4	5369	9							
05	104029 X	104029	-0-	-0-	-0-	1571	1	97704	2	Y	4306	4307	0			28
						17	4	4737	9							
*06	105414 X	105414	-0-	-0-	-0-	1486	1	97578	2	Y	5739	5740	0			27
						37	4	6313	9							
07	104809 X	104809	-0-	-0-	-0-	1412	1	95346	2	Y	7167	7165	0			29
						167	4	7884	9							
08	90253 X	90253	-0-	-0-	-0-	1210	1	83416	2	Y	4950	4958	0			21
						182	4	5445	9							
*09	81912 X	81912	-0-	-0-	-0-	1144	1	74844	2	Y	5261	5258	0			24
						137	4	5787	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

04	63090 X	60335	-0-	-2755	-0-	892	1	54253	2	Y	4707	4723	0			28
						12	4	5178	9							
05	65193 X	64296	-0-	-897	-0-	973	1	60585	2	Y	2479	2491	0			16
						11	4	2727	9							
*06	63090 X	58684	-0-	-4406	-0-	828	1	54352	2	Y	3166	3167	0			15
						21	4	3483	9							
07	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	1358	1	91861	2	Y	5773	5765	0			23
						162	4	6350	9							
08	71826 X	71826	-0-	-0-	-0-	972	1	66938	2	Y	3428	3436	0			15
						145	4	3771	9							
*09	82029 X	82029	-0-	-0-	-0-	1159	1	75841	2	Y	4445	4440	0			20
						139	4	4890	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342	- 19203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	34710 X	4410	-0-	-30300	-0-	34 1 2280 9	2096 2	N	2073	2045 0		28
05	35867 X	5317	-0-	-30550	-0-	22 1 3830 9	1465 2	N	3482	3458 0		52
*06	34710 X	2259	-0-	-32451	-0-	23 1 728 9	1508 2	N	662	706 0		8
07	4557 X	3010	-0-	-1547	-0-	45 1 5 4	2895 2 65 9	N	59	66 0		1
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	71 1 11 4	4865 2 441 9	N	401	390 0		12
*09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	81 1 9 4	5199 2 925 9	N	841	836 0		17

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699	- 20005				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691	- 19551				
04	50790 X	10874	-0-	-39916	-0-	160 1 2 4	9745 2 967 9	N	879	871 0		12
05	52483 X	1520	-0-	-50963	-0-	23 1	1497 2	N	-0-	12 0		-0-
*06	42660 X	2337	-0-	-40323	-0-	32 1 1 4	2173 2 131 9	N	119	117 0		2
07	24583 X	9030	-0-	-15553	-0-	119 1 13 4	8005 2 893 9	N	812	802 0		12
08	11222 X	10030	-0-	-1192	-0-	135 1 20 4	9224 2 651 9	N	592	587 0		17
09	10860 X	10357	-0-	-503	-0-	140 1 17 4	9203 2 997 9	N	906	904 0		19

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292				
04	71880 X	31004	-0-	-40876	-0-	455 1 6 4	27694 2 2849 9	N	2590	2562 0		35
05	75082 X	1606	-0-	-73476	-0-	16 1 619 9	971 2	N	563	590 0		8
*06	72660 X	2866	-0-	-69794	-0-	28 1 1 4	1804 2 1033 9	N	939	935 0		12
07	75082 X	9168	-0-	-65914	-0-	93 1 10 4	6336 2 2729 9	N	2481	2457 0		36
08	32023 X	20872	-0-	-11151	-0-	243 1 35 4	16698 2 3896 9	N	3542	3476 0		102
09	30990 X	22494	-0-	-8496	-0-	281 1 33 4	18207 2 3973 9	N	3612	3640 0		74

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8617	- 19477					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		49230 X	15316	-0-	-33914	-0-	228 1	13884 2	N	1091	1119	0		15
							4 4	1200 9						
05		53506 X	19599	-0-	-33907	-0-	261 1	16323 2	N	2738	2712	0		41
							3 4	3012 9						
*06		51780 X	36599	-0-	-15181	-0-	475 1	31203 2	N	4462	4446	0		57
							13 4	4908 9						
07		53506 X	42512	-0-	-10994	-0-	558 1	37699 2	N	3807	3809	0		55
							67 4	4188 9						
08		34100 X	27978	-0-	-6122	-0-	367 1	25317 2	N	2035	2031	0		59
							55 4	2239 9						
09		36600 X	31205	-0-	-5395	-0-	419 1	27268 2	N	3152	3146	0		65
							51 4	3467 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 8272	- 19175					
04		87502 X	87502	-0-	-0-	-0-	3359 1	82465 2	N	1456	1429	0		54
							76 4	1602 9						
05		83878 X	83878	-0-	-0-	-0-	3602 1	78624 2	N	1287	1291	0		50
							236 4	1416 9						
06		75120 X	73211	-0-	-1909	-0-	3187 1	68877 2	N	1035	1049	0		36
							8 4	1139 9						
07		82770 X	72785	-0-	-9985	-0-	3149 1	68032 2	N	1114	1110	0		40
							379 4	1225 9						
08		82770 X	71969	-0-	-10801	-0-	2928 1	67769 2	N	1017	998	0		59
							153 4	1119 9						
09		80100 X	65249	-0-	-14851	-0-	2815 1	61292 2	N	926	940	0		45
							123 4	1019 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8815	- 19660					
04		167647 X	167647	-0-	-0-	-0-	2632 1	160263 2	Y	4286	4376	0		36
							37 4	4715 9						
05		98365 X	98365	-0-	-0-	-0-	1496 1	93016 2	Y	3488	3512	0		12
							16 4	3837 9						
*06		145411 X	145411	-0-	-0-	-0-	2127 1	139840 2	Y	3083	3081	0		14
							53 4	3391 9						
07		128628 X	128628	-0-	-0-	-0-	1825 1	123454 2	Y	2847	2849	0		12
							217 4	3132 9						
08		113611 X	113611	-0-	-0-	-0-	1587 1	109349 2	Y	2214	2213	0		13
							240 4	2435 9						
*09		82368 X	82368	-0-	-0-	-0-	1213 1	79129 2	Y	1710	1711	0		12
							145 4	1881 9						

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 9662	- 14701					
04		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	406 1	9836 2	Y	2073	2067	0		32
							1 4	2280 9						
05		8618 X	6386	-0-	-2232	-0-	173 1	3979 2	Y	2031	2027	0	9 8	27
							2234 9							
06		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	310 1	6736 2	Y	2344	2321	0	3 8	47
							2578 9							
07		12927 X	9778	-0-	-3149	-0-	339 1	6907 2	Y	2298	2304	0		41
							4 4	2528 9						
*08		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	547 1	11143 2	Y	2429	2422	0	4 8	44
							4 4	2672 9						
*09		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	539 1	11183 2	Y	2189	2176	0		57
							2 4	2408 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		39210 X	34632	-0-	-4578	-0-	1243	1	30205	2	Y	2892	2884	0		45
							3	4	3181	9						
05		40517 X	32210	-0-	-8307	-0-	1226	1	27952	2	Y	2754	2750	0	12 8	37
							3	4	3029	9						
06		37020 X	26043	-0-	-10977	-0-	1055	1	23055	2	Y	1753	1753	0	2 8	35
							5	4	1928	9						
07		37262 X	22234	-0-	-15028	-0-	955	1	19563	2	Y	1552	1559	0		28
							9	4	1707	9						
*08		37262 X	21798	-0-	-15464	-0-	944	1	19109	2	Y	1581	1577	0	3 8	29
							6	4	1739	9						
09		34620 X	6925	-0-	-27695	-0-	276	1	5674	2	Y	886	892	0		23
							975	9								

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893					
04		75300 X	31629	-0-	-43671	-0-	1155	1	28366	2	N	1893	1888	0		70
							26	4	2082	9						
05		77810 X	23211	-0-	-54599	-0-	940	1	20491	2	N	1563	1572	0		61
							61	4	1719	9						
06		75300 X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0		54
							5	4	1687	9						
07		62651 X	53780	-0-	-8871	-0-	2284	1	49382	2	N	1673	1667	0		60
							274	4	1840	9						
08		62651 X	53850	-0-	-8801	-0-	2151	1	49776	2	N	1645	1610	0		95
							113	4	1810	9						
09		53544 X	53544	-0-	-0-	-0-	2274	1	49487	2	N	1530	1550	0		75
							100	4	1683	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195					
04		105638 X	105638	-0-	-0-	-0-	1660	1	101192	2	Y	2513	2605	0		21
							22	4	2764	9						
05		69037 X	43125	-0-	-25912	-0-	662	1	41236	2	Y	1109	1126	0		4
							7	4	1220	9						
*06		66810 X	40576	-0-	-26234	-0-	586	1	38486	2	Y	1354	1352	0		6
							15	4	1489	9						
07		72745 X	72745	-0-	-0-	-0-	1019	1	68859	2	Y	2497	2492	0		11
							120	4	2747	9						
08		63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	871	1	59950	2	Y	2099	2098	0		12
							131	4	2309	9						
*09		68487 X	68487	-0-	-0-	-0-	997	1	65179	2	Y	1993	1991	0		14
							119	4	2192	9						

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	-0-					-0-
06	16560 X	16184	-0-	-376	-0-	616	1	13452	2	Y	1922	1882	0	2	8	38
							2		4							
07	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	671	1	13697	2	Y	2622	2613	0			47
							5		4							
*08	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	827	1	16792	2	Y	2280	2282	0	4	8	41
							4		4							
*09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	874	1	18093	2	Y	2374	2354	0			61
							4		4							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

04	99653 X	99653	-0-	-0-	-0-	1567	1	95471	2	Y	2358	2396	0			20
							21		4							
05	64852 X	29792	-0-	-35060	-0-	453	1	28219	2	Y	1014	1031	0			3
							5		4							
*06	62760 X	41415	-0-	-21345	-0-	604	1	39742	2	Y	957	956	0			4
							16		4							
07	66624 X	66624	-0-	-0-	-0-	949	1	64101	2	Y	1329	1327	0			6
							112		4							
08	58001 X	57213	-0-	-788	-0-	798	1	55007	2	Y	1173	1172	0			7
							118		4							
09	56130 X	53002	-0-	-3128	-0-	777	1	50869	2	Y	1148	1147	0			8
							93		4							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

04	93630 X	85120	-0-	-8510	-0-	3235	1	79482	2	N	2118	2139	0			79
							73		4							
05	101151 X	101151	-0-	-0-	-0-	4286	1	93532	2	N	2774	2744	0			109
							282		4							
06	96060 X	86903	-0-	-9157	-0-	3736	1	80740	2	N	2198	2230	0			77
							9		4							
07	99262 X	50861	-0-	-48401	-0-	2160	1	46683	2	N	1599	1618	0			58
							259		4							
08	101153 X	72079	-0-	-29074	-0-	2880	1	66660	2	N	2171	2103	0			126
							151		4							
09	97890 X	66654	-0-	-31236	-0-	2827	1	61553	2	N	1954	1984	0			96
							125		4							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012						
04	93900 X	33773	-0-	-60127	-0-	1209 1	29726 2	N	2555	2569	0			95
						27 4	2811 9							
05	92659 X	35077	-0-	-57582	-0-	1445 1	31550 2	N	1806	1830	0			71
						95 4	1987 9							
06	87030 X	40323	-0-	-46707	-0-	1644 1	35510 2	N	2877	2847	0			101
						4 4	3165 9							
07	82336 X	75286	-0-	-7050	-0-	3179 1	68713 2	N	2738	2740	0			99
						382 4	3012 9							
08	80941 X	71540	-0-	-9401	-0-	2844 1	65839 2	N	2462	2419	0			142
						149 4	2708 9							
09	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	2217 1	48245 2	N	1900	1949	0			93
						98 4	2090 9							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223						
04	69796 X	69796	-0-	-0-	-0-	1104 1	67295 2	N	1255	1312	0			11
						16 4	1381 9							
05	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	275 1	17133 2	N	524	533	0			2
						3 4	576 9							
*06	34290 X	25388	-0-	-8902	-0-	366 1	24158 2	N	776	774	0			4
						10 4	854 9							
07	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	719 1	48604 2	N	1326	1324	0			6
						86 4	1459 9							
08	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	602 1	41493 2	N	1105	1104	0			7
						90 4	1216 9							
09	34290 X	31632	-0-	-2658	-0-	460 1	30165 2	N	865	866	0			6
						55 4	952 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365						
04	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	529 1	32174 2	Y	3333	3377	0			28
						8 4	3666 9							
05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	293 1	18108 2	Y	3016	3034	0			10
						3 4	3318 9							
*06	30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	419 1	27532 2	Y	2697	2695	0			12
						11 4	2967 9							
07	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	544 1	36709 2	Y	2126	2129	0			9
						65 4	2339 9							
08	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	520 1	35846 2	Y	1681	1680	0			10
						78 4	1849 9							
09	36390 X	35576	-0-	-814	-0-	511 1	33397 2	Y	1461	1460	0			11
						61 4	1607 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9764 - 20002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->		289460		COMPL. DATE		07/22/2020		TOTAL DEPTH		7905		PERF. 8421 - 19294	
04	16740	X	3139	-0-	-13601	-0-	31	1	1939	2	Y	1063	1095	0			9
							1169	9									
05	17298	X	666	-0-	-16632	-0-	9	1	534	2	Y	112	121	0			-0-
							123	9									
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
08	3255	X	1414	-0-	-1841	-0-	19	1	1253	2	Y	126	125	0			1
							3	4	139	9							
09	3150	X	737	-0-	-2413	-0-	9	1	431	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->		289520		COMPL. DATE		04/29/2020		TOTAL DEPTH		9312		PERF. 9348 - 19711	
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	1306	1304	0			4
							1437	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	120	1	2781	2	Y	2071	2063	0	3	8	9
							2278	9									
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	2	Y	2102	2104	0			7
							2	4	2312	9							
07	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	458	1	9331	2	Y	2404	2402	0			9
							4	4	2644	9							
*08	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	635	1	12929	2	Y	2531	2531	0			9
							4	4	2784	9							
*09	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	786	1	16317	2	Y	2612	2608	0			13
							2	4	2873	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->		289528		COMPL. DATE		04/29/2020		TOTAL DEPTH		9417		PERF. 9502 - 19785	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	0			1
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	1	2	848	9	Y	771	768	0	1	8	3
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	2918	2	Y	1089	1088	0			4
							1198	9									
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	286	1	5821	2	Y	1299	1298	0			5
							2	4	1429	9							
*08	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	956	1	19369	2	Y	2174	2171	0			8
							6	4	2391	9							
*09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	326	1	6741	2	Y	2099	2097	0			10
							2	4	2309	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID ->		289589		COMPL. DATE		07/28/2020		TOTAL DEPTH		8014		PERF. 8638 - 19498	
04	17970	X	1351	-0-	-16619	-0-	9	1	538	2	Y	731	751	0			6
							804	9									
05	17577	X	522	-0-	-17055	-0-	7	1	300	2	Y	195	200	0			1
							215	9									
*06	13620	X	1541	-0-	-12079	-0-	18	1	1165	2	Y	325	325	0			1
							358	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	437	436	0			2
08	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	32	1	2280	2	Y	365	365	0			2
							5	4	402	9							
09	1530	X	704	-0-	-826	-0-	9	1	604	2	Y	82	83	0			1
							1	4	90	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		81670 X	81670	-0-	-0-	-0-	3116	1	76517	2	Y	1788	1791	0		66
							70	4	1967	9						
05		108298 X	108298	-0-	-0-	-0-	4618	1	100813	2	Y	2331	2306	0		91
							303	4	2564	9						
06		96622 X	96622	-0-	-0-	-0-	4178	1	90259	2	Y	1976	1997	0		70
							11	4	2174	9						
07		77004 X	72374	-0-	-4630	-0-	3103	1	67050	2	Y	1680	1689	0		61
							373	4	1848	9						
08		77004 X	67546	-0-	-9458	-0-	2720	1	62935	2	Y	1589	1558	0		92
							143	4	1748	9						
09		74520 X	61500	-0-	-13020	-0-	2623	1	57100	2	Y	1511	1529	0		74
							115	4	1662	9						

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797					
04		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	459	1	11157	2	Y	2766	2766	0		8
							1	4	3043	9						
05		23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	887	1	20244	2	Y	2533	2527	0	3 8	11
							1	4	2786	9						
06		22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	852	1	18648	2	Y	2309	2312	0		8
							2	4	2540	9						
07		21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	908	1	18573	2	Y	2188	2188	0		8
							7	4	2407	9						
*08		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	1103	1	22399	2	Y	2394	2394	0		8
							6	4	2633	9						
*09		25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	1060	1	21984	2	Y	2072	2070	0		10
							4	4	2279	9						

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144					
04		845 X	845	-0-	-0-	-0-	6	2	839	9	Y	763	769	0		2
05		22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	819	1	18732	2	Y	2950	2936	0	4 8	12
							3245	9								
06		20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	747	1	16388	2	Y	2810	2812	0		10
							2	4	3091	9						
07		22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	872	1	17826	2	Y	3319	3316	0		13
							6	4	3651	9						
*08		22785 X	21023	-0-	-1762	-0-	832	1	16920	2	Y	2970	2973	0		10
							4	4	3267	9						
09		22050 X	12616	-0-	-9434	-0-	452	1	9302	2	Y	2600	2597	0		13
							2	4	2860	9						

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 10361 - 20422					
04		114467 X	114467	-0-	-0-	-0-	4380	1	104603	2	Y	4977	4949	0		129
							9	4	5475	9						
05		145669 X	145669	-0-	-0-	-0-	5876	1	134301	2	Y	4982	4939	0	46 8	126
							12	4	5480	9						
06		107250 X	107250	-0-	-0-	-0-	4557	1	97891	2	Y	4348	4378	0	17 8	79
							19	4	4783	9						
07		116573 X	116573	-0-	-0-	-0-	5295	1	106371	2	Y	4417	4385	0	22 8	89
							48	4	4859	9						
*08		173390 X	173390	-0-	-0-	-0-	7957	1	159243	2	Y	5578	5452	0	115 8	100
							54	4	6136	9						
*09		132169 X	132169	-0-	-0-	-0-	5957	1	121199	2	Y	4531	4538	0		93
							29	4	4984	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	475	474	0			1
05		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	184	1	4238	2	Y	1461	1454	0	2	8	6
							1607	9									
06		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	266	1	5767	2	Y	644	648	0			2
							708	9									
07		1488 X	1089	-0-	-399	-0-	48	1	1008	2	Y	30	32	0			-0-
							33	9									
*08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*09		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	2717	2	Y	613	610	0			3
							674	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10266 - 20327

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

04		63508 X	63508	-0-	-0-	-0-	2393	1	58799	2	Y	2056	2063	0			76
							54	4	2262	9							
05		59737 X	46970	-0-	-12767	-0-	1958	1	42696	2	Y	1988	1986	0			78
							129	4	2187	9							
06		57810 X	52436	-0-	-5374	-0-	2232	1	48255	2	Y	1766	1782	0			62
							6	4	1943	9							
07		57133 X	55460	-0-	-1673	-0-	2342	1	50625	2	Y	2009	1998	0			73
							283	4	2210	9							
08		57133 X	52675	-0-	-4458	-0-	2094	1	48422	2	Y	1863	1828	0			108
							110	4	2049	9							
09		55290 X	48189	-0-	-7101	-0-	2026	1	44103	2	Y	1793	1813	0			88
							88	4	1972	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

04		85920 X	38238	-0-	-47682	-0-	1434	1	35207	2	Y	1423	1430	0			53
							32	4	1565	9							
05		81034 X	33192	-0-	-47842	-0-	1386	1	30251	2	Y	1332	1333	0			52
							90	4	1465	9							
06		76350 X	34497	-0-	-41853	-0-	1464	1	31615	2	Y	1285	1292	0			45
							4	4	1414	9							
07		74245 X	57436	-0-	-16809	-0-	2460	1	53143	2	Y	1397	1392	0			50
							296	4	1537	9							
08		74245 X	65631	-0-	-8614	-0-	2652	1	61341	2	Y	1363	1334	0			79
							139	4	1499	9							
09		63428 X	63428	-0-	-0-	-0-	2718	1	59142	2	Y	1315	1330	0			64
							121	4	1447	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	669	1 40732	2 1411	Y	1283	1342	0	11
05	39143 X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1 36707	2 1839	Y	1672	1677	0	6
*06	17010 X	4343	-0-	-12667	-0-	46	1 2859	2 1437	Y	1306	1306	0	6
07	44237 X	20876	-0-	-23361	-0-	271	1 18341	2 2231	Y	2028	2025	0	9
08	44237 X	16560	-0-	-27677	-0-	211	1 14439	2 1879	Y	1708	1707	0	10
09	42810 X	22143	-0-	-20667	-0-	297	1 19415	2 2396	Y	2178	2172	0	16

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

04	91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	3485	1 85591	2 2079	Y	1890	1887	0	70
05	93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1 87286	2 2014	Y	1831	1829	0	72
06	81546 X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1 76433	2 1566	Y	1424	1446	0	50
07	76471 X	76471	-0-	-0-	-0-	3290	1 71115	2 1670	Y	1518	1513	0	55
08	74896 X	69853	-0-	-5043	-0-	2824	1 65366	2 1515	Y	1377	1352	0	80
09	73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	3150	1 68548	2 1532	Y	1393	1405	0	68

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	173	1 4220	2 1203	Y	1094	1092	0	3
05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	213	1 4902	2 2014	Y	1831	1824	0	8
06	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	345	1 7514	2 1770	Y	1609	1611	0	6
07	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	381	1 7776	2 1840	Y	1673	1673	0	6
*08	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	690	1 14030	2 2497	Y	2270	2268	0	8
*09	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	651	1 13537	2 2082	Y	1893	1892	0	9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019				TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326						
04	71490 X	54081	-0-	-17409	-0-	823	1	50188	2	N	2782	2736	0			80
05	73873 X	29074	-0-	-44799	-0-	10	4	3060	9							
*06	52590 X	33742	-0-	-18848	-0-	427	1	26597	2	N	1859	1915	0			24
07	55893 X	43127	-0-	-12766	-0-	5	4	2045	9							
08	55893 X	53592	-0-	-2301	-0-	473	1	31083	2	N	1975	1976	0			23
09	54090 X	52367	-0-	-1723	-0-	13	4	2173	9							
						583	1	39407	2	N	2788	2775	0			36
						70	4	3067	9							
						730	1	50261	2	N	2266	2243	0			59
						108	4	2493	9							
						750	1	48965	2	N	2329	2343	0			45
						90	4	2562	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767						
04	37027 X	37027	-0-	-0-	-0-	533	1	32465	2	Y	3655	3675	0			22
05	31465 X	30447	-0-	-1018	-0-	8	4	4021	9							
*06	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327	0			15
07	38254 X	25795	-0-	-12459	-0-	5	4	2552	9							
08	38254 X	17560	-0-	-20694	-0-	294	1	19439	2	Y	3672	3670	0			17
09	37020 X	21597	-0-	-15423	-0-	8	4	4039	9							
						322	1	21772	2	Y	3329	3333	0			13
						39	4	3662	9							
						202	1	13924	2	Y	3094	3094	0			13
						31	4	3403	9							
						277	1	18075	2	Y	2920	2920	0			13
						33	4	3212	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639						
04	28680 X	20987	-0-	-7693	-0-	272	1	16532	2	Y	3799	3805	0			23
05	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	4	4	4179	9							
*06	25380 X	23540	-0-	-1840	-0-	660	1	41078	2	Y	3880	3878	0			25
07	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	7	4	4268	9							
08	30969 X	15460	-0-	-15509	-0-	307	1	20170	2	Y	2777	2789	0			13
09	29970 X	18460	-0-	-11510	-0-	8	4	3055	9							
						427	1	28889	2	Y	2703	2705	0			11
						51	4	2973	9							
						182	1	12482	2	Y	2517	2517	0			11
						27	4	2769	9							
						234	1	15315	2	Y	2621	2620	0			12
						28	4	2883	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021						
04	30270 X	22600	-0-	-7670	-0-	305	1	18572	2	Y	3381	3391	0			20
05	29512 X	8584	-0-	-20928	-0-	4	4	3719	9							
*06	28560 X	13447	-0-	-15113	-0-	122	1	7485	2	Y	886	900	0			6
07	23343 X	22819	-0-	-524	-0-	2	4	975	9							
08	23343 X	16860	-0-	-6483	-0-	171	1	11159	2	Y	1920	1917	0			9
09	22590 X	13997	-0-	-8593	-0-	5	4	2112	9							
						287	1	19452	2	Y	2768	2766	0			11
						35	4	3045	9							
						199	1	13709	2	Y	2657	2657	0			11
						29	4	2923	9							
						173	1	11268	2	Y	2305	2306	0			10
						20	4	2536	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8978 - 19958						
04	38160 X	3216	-0-	-34944	-0-	16 1	919 2	Y	2074	2095	0	12	
05	39432 X	21851	-0-	-17581	-0-	2281 9	294 1	18119 2	Y	3123	3114	0	21
*06	28980 X	24027	-0-	-4953	-0-	3 4	310 1	20396 2	Y	3011	3018	0	14
07	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	9 4	408 1	27503 2	Y	3773	3772	0	15
08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	49 4	244 1	16797 2	Y	2982	2984	0	13
*09	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	244 1	256 1	16831 2	Y	2933	2933	0	13
						36 4	31 4	3226 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8479 - 19475						
04	81960 X	28308	-0-	-53652	-0-	386 1	23468 2	Y	4045	4075	0	24	
05	84692 X	61209	-0-	-23483	-0-	4 4	818 1	50865 2	Y	8652	8619	0	57
*06	123197 X	123197	-0-	-0-	-0-	9 4	1682 1	110520 2	Y	9957	9968	0	46
07	119533 X	119533	-0-	-0-	-0-	42 4	1580 1	106905 2	Y	9872	9878	0	40
08	121141 X	121141	-0-	-0-	-0-	189 4	1588 1	109438 2	Y	8977	8979	0	38
*09	118239 X	118239	-0-	-0-	-0-	240 4	1633 1	106777 2	Y	8757	8756	0	39
						196 4	196 4	9633 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8589 - 19593						
04	79830 X	71427	-0-	-8403	-0-	918 1	56071 2	Y	13114	13087	0	78	
05	111452 X	111452	-0-	-0-	-0-	13 4	1557 1	96801 2	Y	11888	11888	0	78
*06	96798 X	96798	-0-	-0-	-0-	17 4	1224 1	80547 2	Y	13631	13646	0	63
07	72513 X	72513	-0-	-0-	-0-	33 4	879 1	59469 2	Y	10965	10984	0	44
08	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	103 4	716 1	49386 2	Y	8886	8892	0	38
*09	49223 X	49223	-0-	-0-	-0-	716 1	107 4	9775 9	Y	7427	7432	0	33
						618 1	74 4	8170 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8541 - 19521						
04	60420 X	34257	-0-	-26163	-0-	471 1	28641 2	Y	4672	4684	0	28	
05	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	6 4	911 1	56546 2	Y	5093	5088	0	33
*06	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	10 4	938 1	61740 2	Y	5998	6003	0	28
07	68342 X	68342	-0-	-0-	-0-	24 4	885 1	59930 2	Y	6747	6748	0	27
08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	885 1	105 4	7422 9	Y	5959	5961	0	25
*09	59084 X	59084	-0-	-0-	-0-	837 1	810 1	53073 2	Y	4640	4644	0	21
						125 4	97 4	5104 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8703 - 19692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	71880 X	62917	-0-	-8963	-0-	915 1	55832 2	Y	5598	5608 0	33
						12 4	6158 9				
05	74276 X	59771	-0-	-14505	-0-	896 1	55627 2	Y	2944	2958 0	19
						10 4	3238 9				
*06	71880 X	55241	-0-	-16639	-0-	763 1	50126 2	Y	3938	3939 0	18
						20 4	4332 9				
07	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-	900 1	60935 2	Y	4131	4132 0	17
						108 4	4544 9				
08	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	891 1	61426 2	Y	1612	1622 0	7
						134 4	1773 9				
*09	57765 X	57765	-0-	-0-	-0-	846 1	55339 2	Y	1344	1345 0	6
						102 4	1478 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9472 - 19471	
04	84646 X	84646	-0-	-0-	-0-	2993 1	71657 2	Y	9081	9049 0	101
						7 4	9989 9				
05	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-	3219 1	72741 2	Y	8919	8937 0	83
						6 4	9811 9				
06	71730 X	56849	-0-	-14881	-0-	2213 1	47803 2	Y	6204	6207 0	80
						9 4	6824 9				
07	74121 X	58864	-0-	-15257	-0-	2419 1	48433 2	Y	7264	7261 0	83
						22 4	7990 9				
*08	74121 X	50994	-0-	-23127	-0-	2130 1	42597 2	Y	5686	5682 0	87
						12 4	6255 9				
*09	74664 X	74664	-0-	-0-	-0-	3130 1	64068 2	Y	6776	6801 0	62
						12 4	7454 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9457 - 19205	
04	59520 X	57965	-0-	-1555	-0-	1996 1	47858 2	Y	7370	7359 0	82
						4 4	8107 9				
05	61504 X	57467	-0-	-4037	-0-	2095 1	47280 2	Y	7354	7368 0	68
						3 4	8089 9				
06	62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	2491 1	53687 2	Y	6174	6162 0	80
						10 4	6791 9				
07	61504 X	40367	-0-	-21137	-0-	1612 1	32278 2	Y	5875	5888 0	67
						14 4	6463 9				
*08	61504 X	60225	-0-	-1279	-0-	2569 1	51383 2	Y	5690	5670 0	87
						14 4	6259 9				
09	59520 X	56853	-0-	-2667	-0-	2400 1	49151 2	Y	4813	4856 0	44
						8 4	5294 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9531 - 14420	
04	48870 X	43882	-0-	-4988	-0-	1568 1	37584 2	Y	4297	4292 0	48
						3 4	4727 9				
05	50468 X	44057	-0-	-6411	-0-	1670 1	37780 2	Y	4185	4194 0	39
						3 4	4604 9				
06	48840 X	44424	-0-	-4416	-0-	1773 1	38233 2	Y	4010	3997 0	52
						7 4	4411 9				
07	62903 X	62903	-0-	-0-	-0-	2770 1	55505 2	Y	4185	4189 0	48
						24 4	4604 9				
*08	45353 X	39057	-0-	-6296	-0-	1645 1	32923 2	Y	4072	4058 0	62
						10 4	4479 9				
09	44340 X	43178	-0-	-1162	-0-	1828 1	37424 2	Y	3564	3593 0	33
						6 4	3920 9				

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	49687 X	49687	-0-	-0-	-0-	1718	1	41523	2	Y	5856	5894	0			56
						4	4	6442	9							
05	50127 X	48509	-0-	-1618	-0-	1781	1	40550	2	Y	5614	5605	0			65
						3	4	6175	9							
06	48510 X	46636	-0-	-1874	-0-	1797	1	38935	2	Y	5361	5332	0	1	8	93
						7	4	5897	9							
07	40052 X	36338	-0-	-3714	-0-	1467	1	29813	2	Y	4589	4597	0	2	8	83
						10	4	5048	9							
*08	40052 X	25987	-0-	-14065	-0-	1039	1	20835	2	Y	3734	3682	0	63	8	72
						6	4	4107	9							
*09	45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	1830	1	37379	2	Y	5836	5719	0			189
						6	4	6420	9							

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

04	82200 X	43706	-0-	-38494	-0-	1337	1	32259	2	Y	9188	9258	0			88
						3	4	10107	9							
05	84940 X	39113	-0-	-45827	-0-	1401	1	31812	2	Y	5362	5388	0			62
						2	4	5898	9							
06	82200 X	16106	-0-	-66094	-0-	369	1	8001	2	Y	7031	6970	0	1	8	122
						2	4	7734	9							
07	78833 X	45369	-0-	-33464	-0-	1770	1	35851	2	Y	7028	7018	0	4	8	128
						17	4	7731	9							
*08	78833 X	26960	-0-	-51873	-0-	884	1	17699	2	Y	7612	7464	0	129	8	147
						4	4	8373	9							
09	43710 X	16790	-0-	-26920	-0-	494	1	10098	2	Y	5633	5597	0			183
						2	4	6196	9							

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

04	93060 X	4827	-0-	-88233	-0-	34	1	745	2	Y	3680	3693	0			35
						4048	9									
05	96162 X	3064	-0-	-93098	-0-	5	2	3059	9	Y	2781	2784	0			32
06	65580 X	5540	-0-	-60040	-0-	119	1	2670	2	Y	2501	2490	0			43
						2751	9									
07	23436 X	3947	-0-	-19489	-0-	7	2	3940	9	Y	3582	3558	0	2	8	65
*08	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	726	1	14637	2	Y	5482	5348	0	93	8	106
						4	4	6030	9							
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	6111	6019	0			198

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

04	66240 X	65031	-0-	-1209	-0-	2176	1	52122	2	Y	9753	9730	0			109
						5	4	10728	9							
05	68448 X	18889	-0-	-49559	-0-	673	1	15223	2	Y	2721	2805	0			25
						2993	9									
06	66240 X	50233	-0-	-16007	-0-	1899	1	41026	2	Y	6637	6576	0			86
						7	4	7301	9							
07	68448 X	2270	-0-	-66178	-0-	80	1	1644	2	Y	496	576	0			6
						546	9									
*08	67208 X	56622	-0-	-10586	-0-	2382	1	47592	2	Y	6031	5945	0			92
						14	4	6634	9							
*09	75185 X	75185	-0-	-0-	-0-	3166	1	64799	2	Y	6551	6583	0			60
						14	4	7206	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	69660 X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1 46484	2 6466	Y	5878	5912	0		57
05	71982 X	48303	-0-	-23679	-0-	1815	1 41210	2 5275	Y	4795	4797	0		55
06	67050 X	39312	-0-	-27738	-0-	1727	1 37569	2 9	Y	8	63	0		-0-
07	63612 X	18022	-0-	-45590	-0-	818	1 16594	2 604	Y	549	539	0		10
*08	60264 X	3261	-0-	-57003	-0-	109	1 2240	2 912	Y	829	809	0	14 8	16
09	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-				Y	-0-	16	0		-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9869 - 20156				
04	69240 X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1 56098	2 8862	Y	8056	8102	0		77
05	71548 X	65763	-0-	-5785	-0-	2421	1 54999	2 8339	Y	7581	7570	0		88
06	69240 X	61686	-0-	-7554	-0-	2400	1 52045	2 7231	Y	6574	6547	0	1 8	114
07	66462 X	66462	-0-	-0-	-0-	2746	1 55676	2 8014	Y	7285	7263	0	4 8	132
*08	57350 X	56949	-0-	-401	-0-	2376	1 47693	2 6865	Y	6241	6146	0	106 8	121
09	55500 X	15186	-0-	-40314	-0-	585	1 11945	2 2654	Y	2413	2456	0		78
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9817 - 19576				
04	64607 X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1 53482	2 8908	Y	8098	8135	0		78
05	66559 X	66559	-0-	-0-	-0-	2458	1 55771	2 8325	Y	7568	7559	0		87
06	64380 X	55538	-0-	-8842	-0-	2141	1 46499	2 6890	Y	6264	6241	0	1 8	109
07	61279 X	61279	-0-	-0-	-0-	2507	1 50902	2 7847	Y	7134	7109	0	4 8	130
*08	72280 X	72280	-0-	-0-	-0-	3022	1 60674	2 8561	Y	7783	7630	0	132 8	151
*09	80268 X	80268	-0-	-0-	-0-	3295	1 67471	2 9489	Y	8626	8497	0		280
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 10039 - 20358				
04	66780 X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1 49272	2 9864	Y	8967	9023	0		86
05	69006 X	62923	-0-	-6083	-0-	2258	1 51342	2 9321	Y	8474	8462	0		98
06	66780 X	59326	-0-	-7454	-0-	2247	1 48702	2 8368	Y	7607	7572	0	1 8	132
07	65968 X	47680	-0-	-18288	-0-	1876	1 37987	2 7803	Y	7094	7093	0	4 8	129
*08	65968 X	13413	-0-	-52555	-0-	583	1 11696	2 1130	Y	1027	1119	0	17 8	20
09	61170 X	5921	-0-	-55249	-0-	263	1 5303	2 353	Y	321	331	0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011			COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		68190 X	63676	-0-	-4514	-0-	2139 1	51717 2	Y	8924	8980 0		86
							4 4	9816 9					
05		70463 X	65519	-0-	-4944	-0-	2373 1	53922 2	Y	8382	8371 0		97
							4 4	9220 9					
06		68190 X	58915	-0-	-9275	-0-	2243 1	48615 2	Y	7315	7284 0	1 8	127
							10 4	8047 9					
07		55955 X	45817	-0-	-10138	-0-	1765 1	35849 2	Y	7443	7431 0	4 8	135
							16 4	8187 9					
*08		55955 X	5179	-0-	-50776	-0-	190 1	3832 2	Y	1052	1149 0	18 8	20
							1157 9						
09		54150 X	3649	-0-	-50501	-0-	120 1	2415 2	Y	1013	1000 0		33
							1114 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398			COMPL. DATE 02/24/2022			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232		

04		75540 X	65472	-0-	-10068	-0-	962 1	58544 2	N	5413	5346 0		109
							12 4	5954 9					
05		78058 X	70401	-0-	-7657	-0-	1021 1	63519 2	N	5318	5373 0		54
							11 4	5850 9					
*06		75540 X	64873	-0-	-10667	-0-	901 1	59254 2	N	4268	4288 0		34
							23 4	4695 9					
07		78058 X	16488	-0-	-61570	-0-	189 1	12881 2	N	3085	3092 0		27
							24 4	3394 9					
08		77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	996 1	68582 2	N	7418	7325 0		120
							151 4	8160 9					
*09		75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	1019 1	66640 2	N	6886	6908 0		98
							121 4	7575 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401			COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311		

04		75000 X	1205	-0-	-73795	-0-	19 1	1141 2	N	41	83 0		1
							45 9						
05		77500 X	11749	-0-	-65751	-0-	160 1	9879 2	N	1553	1538 0		16
							2 4	1708 9					
*06		75000 X	10935	-0-	-64065	-0-	150 1	9812 2	N	881	890 0		7
							4 4	969 9					
07		76260 X	11688	-0-	-64572	-0-	169 1	11448 2	N	46	53 0		-0-
							20 4	51 9					
08		50096 X	6570	-0-	-43526	-0-	93 1	6417 2	N	43	42 0		1
							13 4	47 9					
09		11370 X	9167	-0-	-2203	-0-	137 1	8952 2	N	55	55 0		1
							17 4	61 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503			COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031		

04		75733 X	75733	-0-	-0-	-0-	1098 1	66948 2	N	6973	6885 0		140
							17 4	7670 9					
05		69967 X	59345	-0-	-10622	-0-	815 1	50620 2	N	7183	7250 0		73
							9 4	7901 9					
*06		67710 X	66937	-0-	-773	-0-	894 1	58808 2	N	6556	6577 0		52
							23 4	7212 9					
07		69967 X	57009	-0-	-12958	-0-	728 1	49297 2	N	6270	6268 0		54
							87 4	6897 9					
08		69967 X	58233	-0-	-11734	-0-	729 1	50259 2	N	6486	6435 0		105
							110 4	7135 9					
*09		72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	973 1	63676 2	N	6994	7000 0		99
							117 4	7693 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH	9502	PERF.10272	- 20648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	75510 X	58309	-0-	-17201	-0-	1961 1 4 4	46972 2 9372 9	Y	8520	8507 0	95
05	78089 X	61102	-0-	-16987	-0-	2188 1 4 4	49549 2 9361 9	Y	8510	8526 0	79
06	75570 X	63132	-0-	-12438	-0-	2427 1 12 4	52329 2 8364 9	Y	7604	7585 0	98
07	78089 X	52222	-0-	-25867	-0-	2086 1 18 4	41880 2 8238 9	Y	7489	7502 0	85
*08	67797 X	28603	-0-	-39194	-0-	1210 1 8 4	24134 2 3251 9	Y	2955	2995 0	45
09	63000 X	17414	-0-	-45586	-0-	753 1 2 4	15384 2 1275 9	Y	1159	1193 0	11
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH	9398	PERF.10003	- 20347		
04	68400 X	64664	-0-	-3736	-0-	2176 1 4 4	52221 2 10263 9	Y	9330	9319 0	104
05	70680 X	66693	-0-	-3987	-0-	2308 1 4 4	52104 2 12277 9	Y	11161	11162 0	103
06	68400 X	58282	-0-	-10118	-0-	2160 1 8 4	46702 2 9412 9	Y	8556	8549 0	110
07	66805 X	11449	-0-	-55356	-0-	366 1 4 4	7286 2 3793 9	Y	3448	3519 0	39
*08	66805 X	1617	-0-	-65188	-0-	61 1 293 9	1263 2	Y	266	301 0	4
09	64650 X	-0-	-0-	-64650	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10645	- 21066		
04	14B2 EXT	115525	-0-	115525	143939	4055 1 9 4	98524 2 12937 9	Y	11761	11740 0	35
05	14B2 EXT	70885	-0-	70885	214824	2665 1 6 4	60961 2 7253 9	Y	6594	6593 0	8 8 28
06	14B2 EXT	115104	-0-	115104	329928	4527 1 21 4	99071 2 11485 9	Y	10441	10433 0	36
07	450996 X	121068	-0-	-329928	-0-	5129 1 47 4	104829 2 11063 9	Y	10057	10055 0	38
*08	121435 X	121435	-0-	-0-	-0-	5219 1 33 4	105925 2 10258 9	Y	9325	9330 0	33
*09	109279 X	109279	-0-	-0-	-0-	4641 1 19 4	96209 2 8410 9	Y	7645	7641 0	37
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10742	- 20450		
04	14B2 EXT	193216	-0-	193216	370564	6986 1 15 4	169685 2 16530 9	Y	15027	15039 0	45
05	14B2 EXT	112690	-0-	112690	483254	4371 1 8 4	99906 2 8405 9	Y	7641	7644 0	10 8 32
06	14B2 EXT	170956	-0-	170956	654210	6942 1 29 4	151783 2 12202 9	Y	11093	11086 0	39
07	829424 X	175214	-0-	-654210	-0-	7676 1 70 4	156787 2 10681 9	Y	9710	9712 0	37
*08	170412 X	170412	-0-	-0-	-0-	7506 1 46 4	152370 2 10490 9	Y	9536	9539 0	34
09	142050 X	139991	-0-	-2059	-0-	6068 1 26 4	125717 2 8180 9	Y	7436	7434 0	36

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY BLAKE 7/6			WELL #:	0043WD	RRCID ->	293528	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10796	- 21216		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	160327	-0-	160327	176516	5779	1 140426	2	Y	12826	12794	0	38
							13	4 14109	9					
05		14B2 EXT	112078	-0-	112078	288594	4321	1 98800	2	Y	8136	8130	0	34
							7	4 8950	9				10 8	
06		14B2 EXT	171158	-0-	171158	459752	6896	1 150845	2	Y	12171	12163	0	42
							29	4 13388	9					
07		0 W	164837	-0-	164837	624589	7120	1 145486	2	Y	11061	11061	0	42
							64	4 12167	9					
*08		779626 X	155037	-0-	-624589	-0-	6788	1 137658	2	Y	9587	9595	0	34
							45	4 10546	9					
09		143640 X	142923	-0-	-717	-0-	6144	1 127246	2	Y	8643	8635	0	42
							26	4 9507	9					

HAY BLAKE 7/6			WELL #:	0011WC	RRCID ->	293544	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10023	- 20338		
04		SHUT IN	127645	-0-	127645	607265	4467	1 108467	2	Y	13365	13392	0	40
							9	4 14702	9					
05		732560 X	125295	-0-	-607265	-0-	4703	1 107442	2	Y	11947	11922	0	50
							8	4 13142	9				15 8	
06		110933 X	110933	-0-	-0-	-0-	4377	1 95692	2	Y	9861	9877	0	34
							17	4 10847	9					
07		116588 X	116588	-0-	-0-	-0-	4929	1 100706	2	Y	9918	9914	0	38
							43	4 10910	9					
*08		117596 X	117596	-0-	-0-	-0-	5016	1 101820	2	Y	9754	9758	0	34
							31	4 10729	9					
*09		101617 X	101617	-0-	-0-	-0-	4281	1 88759	2	Y	7780	7777	0	37
							19	4 8558	9					

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:	0022WA	RRCID ->	293546	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	9345	PERF.10096	- 20510		
04		68400 X	59438	-0-	-8962	-0-	2074	1 49651	2	Y	7007	6997	0	78
							5	4 7708	9					
05		70680 X	57153	-0-	-13527	-0-	2123	1 47940	2	Y	6442	6460	0	60
							4	4 7086	9					
06		66660 X	53079	-0-	-13581	-0-	2064	1 44490	2	Y	5923	5907	0	76
							10	4 6515	9					
07		68882 X	53783	-0-	-15099	-0-	2231	1 44729	2	Y	6182	6188	0	70
							23	4 6800	9					
*08		61411 X	53681	-0-	-7730	-0-	2274	1 45442	2	Y	5406	5393	0	83
							18	4 5947	9					
09		59430 X	34292	-0-	-25138	-0-	1450	1 29610	2	Y	2933	2989	0	27
							6	4 3226	9					

HAY BLAKE 7/6			WELL #:	0012WD	RRCID ->	293842	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10210	- 19582		
04		SHUT IN	186463	-0-	186463	852246	6701	1 162807	2	Y	15400	15432	0	46
							15	4 16940	9					
05		1026678 X	174432	-0-	-852246	-0-	6712	1 153375	2	Y	13031	13006	0	55
							11	4 14334	9				16 8	
06		161427 X	161427	-0-	-0-	-0-	6516	1 142504	2	Y	11255	11271	0	39
							26	4 12381	9					
07		160517 X	160517	-0-	-0-	-0-	6944	1 141860	2	Y	10592	10591	0	40
							62	4 11651	9					
*08		153243 X	153243	-0-	-0-	-0-	6699	1 135889	2	Y	9648	9654	0	34
							42	4 10613	9					
09		137280 X	134516	-0-	-2764	-0-	5788	1 119915	2	Y	7990	7986	0	38
							24	4 8789	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10246 - 20468					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	145321	-0-	145321	607114	5110	1	124169	2	Y	14573	14586	0		44
							12	4	16030	9						
05	765216	X	158102	-0-	-607114	-0-	5976	1	136669	2	Y	14043	14011	0	17 8	59
							10	4	15447	9						
06	139050	X	130069	-0-	-8981	-0-	5158	1	112789	2	Y	11000	11021	0		38
							22	4	12100	9						
07	143685	X	131280	-0-	-12405	-0-	5589	1	114242	2	Y	10362	10361	0		39
							51	4	11398	9						
*08	143685	X	128428	-0-	-15257	-0-	5521	1	112080	2	Y	9813	9818	0		34
							33	4	10794	9						
09	139050	X	114465	-0-	-24585	-0-	4834	1	100137	2	Y	8614	8607	0		41
							19	4	9475	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 8055		PERF. N/A					
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	33	1	1932	2	N	306	303	0		3
							337	9								
05	127954	X	127954	-0-	-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602	0		58
							19	4	19423	9						
*06	174488	X	174488	-0-	-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	18829	18801	0		86
							59	4	20712	9						
07	166302	X	166302	-0-	-0-	-0-	2157	1	145982	2	N	16277	16294	0		69
							258	4	17905	9						
08	117647	X	117647	-0-	-0-	-0-	1502	1	103497	2	N	11294	11296	0		67
							225	4	12423	9						
*09	132973	X	132973	-0-	-0-	-0-	1810	1	118457	2	N	11353	11337	0		83
							218	4	12488	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926		COMPL. DATE 07/04/2022		TOTAL DEPTH 8027		PERF. N/A					
04	SHUT IN		604	-0-	604	604	7	1	276	2	N	292	290	0		2
							321	9								
05	SHUT IN		169593	-0-	169593	170197	2290	1	142460	2	N	22562	22490	0		74
							25	4	24818	9						
*06	SHUT IN		210487	-0-	210487	380684	2798	1	184000	2	N	21470	21446	0		98
							72	4	23617	9						
07	SHUT IN		199025	-0-	199025	579709	2617	1	176878	2	N	17471	17495	0		74
							312	4	19218	9						
08	SHUT IN		166110	-0-	166110	745819	2163	1	148990	2	N	13303	13298	0		79
							324	4	14633	9						
09	SHUT IN		173806	-0-	173806	919625	2423	1	158440	2	N	11504	11499	0		84
							289	4	12654	9						

HAY WINSTON 17/20 E			WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 9281		PERF. N/A					
04	SHUT IN		115232	-0-	115232	190029	3384	1	82251	2	Y	26900	26894	0		80
							7	4	29590	9						
05	SHUT IN		102192	-0-	102192	292221	3224	1	73764	2	Y	22907	22890	0		97
							6	4	25198	9						
06	SHUT IN		104053	-0-	104053	396274	3465	1	75748	2	Y	22568	22586	0		79
							15	4	24825	9						
07	SHUT IN		70747	-0-	70747	467021	2396	1	48923	2	Y	17642	17654	0		67
							22	4	19406	9						
*08	SHUT IN		59952	-0-	59952	526973	2020	1	41029	2	Y	15355	15368	0		54
							12	4	16891	9						
09	SHUT IN		40427	-0-	40427	567400	1369	1	28450	2	Y	9640	9648	0		46
							4	4	10604	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0013WA	RRCID ->	293991	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	9505	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		SHUT IN	191633	-0-	191633	288436	5876 1	142822 2	Y	39021	38991 0		117
							12 4	42923 9					
05		SHUT IN	106124	-0-	106124	394560	3456 1	78992 2	Y	21517	21543 0		91
							7 4	23669 9					
06		SHUT IN	107779	-0-	107779	502339	3674 1	80339 2	Y	21592	21608 0		75
							15 4	23751 9					
07		SHUT IN	91022	-0-	91022	593361	3319 1	67798 2	Y	18068	18075 0		68
							30 4	19875 9					
*08		SHUT IN	85957	-0-	85957	679318	3158 1	64125 2	Y	16959	16967 0		60
							19 4	18655 9					
09		SHUT IN	81676	-0-	81676	760994	3009 1	62306 2	Y	14863	14852 0		71
							12 4	16349 9					

HAY WINSTON 17/20 G		WELL #:		0014WA	RRCID ->	294012	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	9260	PERF. N/A		

04		SHUT IN	80492	-0-	80492	129615	2401 1	58324 2	Y	17965	17961 0		54
							5 4	19762 9					
05		SHUT IN	68600	-0-	68600	198215	2142 1	49039 2	Y	15833	15820 0		67
							3 4	17416 9					
06		SHUT IN	69489	-0-	69489	267704	2279 1	49748 2	Y	15865	15877 0		55
							10 4	17452 9					
07		SHUT IN	57389	-0-	57389	325093	2007 1	40999 2	Y	13060	13066 0		49
							17 4	14366 9					
*08		SHUT IN	29514	-0-	29514	354607	1013 1	20536 2	Y	7235	7259 0		25
							6 4	7959 9					
09		SHUT IN	27331	-0-	27331	381938	891 1	18424 2	Y	7284	7274 0		35
							4 4	8012 9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0023WA	RRCID ->	294019	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 9781 - 19690		

04		SHUT IN	109626	-0-	109626	225454	3363 1	81662 2	Y	22357	22382 0		67
							8 4	24593 9					
05		SHUT IN	111270	-0-	111270	336724	3675 1	83960 2	Y	21480	21456 0		91
							7 4	23628 9					
06		SHUT IN	97229	-0-	97229	433953	3404 1	74416 2	Y	17632	17661 0		62
							14 4	19395 9					
07		SHUT IN	93489	-0-	93489	527442	3543 1	72425 2	Y	15897	15899 0		60
							34 4	17487 9					
*08	614398 X	86956	-0-	-527442	-0-	3346 1	67842 2	Y	14314	14324 0		50	
						23 4	15745 9						
*09	74161 X	74161	-0-	-0-	-0-	2810 1	58249 2	Y	11898	11891 0		57	
						14 4	13088 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0261WA	RRCID ->	294030	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	8119	PERF. N/A		

04		SHUT IN	33659	-0-	33659	33659	385 1	23378 2	N	8993	8917 0		76
							4 4	9892 9					
05		SHUT IN	88308	-0-	88308	121967	1066 1	66315 2	N	19014	19027 0		63
							12 4	20915 9					
*06		SHUT IN	59307	-0-	59307	181274	617 1	40557 2	N	16470	16458 0		75
							16 4	18117 9					
07		SHUT IN	55859	-0-	55859	237133	528 1	35714 2	N	17775	17775 0		75
							64 4	19553 9					
08		SHUT IN	49861	-0-	49861	286994	478 1	32833 2	N	14982	14968 0		89
							70 4	16480 9					
09		SHUT IN	45564	-0-	45564	332558	447 1	29241 2	N	14384	14368 0		105
							54 4	15822 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY WINSTON 17/20 A			WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		SHUT IN	94581	-0-	94581	122505	2692 1	65419 2	Y	24059	24016 0		72	
							5 4	26465 9						
05		SHUT IN	69761	-0-	69761	192266	2141 1	49004 2	Y	16920	16921 0		71	
							4 4	18612 9						
06		SHUT IN	73670	-0-	73670	265936	2435 1	53236 2	Y	16354	16368 0		57	
							10 4	17989 9						
07		SHUT IN	67051	-0-	67051	332987	2355 1	48056 2	Y	15107	15107 0		57	
							22 4	16618 9						
*08		SHUT IN	66235	-0-	66235	399222	2382 1	48299 2	Y	14127	14134 0		50	
							14 4	15540 9						
*09	458864 X	59642	-0-	-399222	-0-	2140 1	44227 2	Y	12061	12053 0			58	
							8 4	13267 9						

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691											
04		SHUT IN	144480	-0-	144480	219342	4377 1	106335 2	Y	30690	30664 0		92	
							9 4	33759 9						
05		SHUT IN	109731	-0-	109731	329073	3521 1	80485 2	Y	23381	23374 0		99	
							6 4	25719 9						
06		SHUT IN	103639	-0-	103639	432712	3545 1	77650 2	Y	20390	20418 0		71	
							15 4	22429 9						
07		SHUT IN	100106	-0-	100106	532818	3694 1	75490 2	Y	18991	18990 0		72	
							32 4	20890 9						
*08		SHUT IN	92446	-0-	92446	625264	3471 1	70421 2	Y	16849	16862 0		59	
							20 4	18534 9						
*09	705744 X	80480	-0-	-625264	-0-	2988 1	61952 2	Y	14118	14109 0			68	
							10 4	15530 9						

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658											
04		SHUT IN	45454	-0-	45454	87476	1286 1	31343 2	Y	11656	11663 0		35	
							3 4	12822 9						
05		SHUT IN	57116	-0-	57116	144592	1834 1	41855 2	Y	12204	12188 0		51	
							3 4	13424 9						
06		SHUT IN	49610	-0-	49610	194202	1692 1	36977 2	Y	9940	9956 0		35	
							7 4	10934 9						
07		SHUT IN	45876	-0-	45876	240078	1643 1	33594 2	Y	9658	9656 0		37	
							15 4	10624 9						
*08	287954 X	47876	-0-	-240078	-0-	1750 1	35605 2	Y	9555	9558 0			34	
							10 4	10511 9						
*09	42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	1565 1	32415 2	Y	7682	7679 0			37	
							6 4	8450 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A											
04		SHUT IN	5128	-0-	5128	5128	75 1	4527 2	N	476	472 0		4	
							2 4	524 9						
05		SHUT IN	205981	-0-	205981	211109	2864 1	178207 2	N	22617	22546 0		75	
							31 4	24879 9						
*06		SHUT IN	202065	-0-	202065	413174	2692 1	176907 2	N	20362	20344 0		93	
							68 4	22398 9						
07		SHUT IN	191911	-0-	191911	605085	2512 1	169921 2	N	17435	17454 0		74	
							299 4	19179 9						
08		SHUT IN	152614	-0-	152614	757699	1975 1	136118 2	N	12931	12928 0		77	
							297 4	14224 9						
09		SHUT IN	130599	-0-	130599	888298	1788 1	116917 2	N	10616	10616 0		77	
							216 4	11678 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065			COMPL. DATE 09/20/2022			TOTAL DEPTH 9458 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		SHUT IN	163081	-0-	163081	263248	4901 1	118900 2	Y	35699	35693 0	107
							11 4	39269 9				
05		SHUT IN	87092	-0-	87092	350340	2807 1	64203 2	Y	18252	18282 0	77
							5 4	20077 9				
06		SHUT IN	51327	-0-	51327	401667	1822 1	39837 2	Y	8783	8829 0	31
							7 4	9661 9				
07		SHUT IN	87565	-0-	87565	489232	3232 1	66049 2	Y	16595	16563 0	63
							29 4	18255 9				
*08		SHUT IN	77891	-0-	77891	567123	2842 1	57655 2	Y	15796	15804 0	55
							18 4	17376 9				
09		SHUT IN	21530	-0-	21530	588653	774 1	16031 2	Y	4294	4328 0	21
							2 4	4723 9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070			COMPL. DATE 10/10/2022			TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A	
04		0 W	8478	-0-	8478	8478	82 1	5105 2	N	2990	2965 0	25
							2 4	3289 9				
05		0 W	46253	-0-	46253	54731	551 1	34323 2	N	10339	10330 0	34
							6 4	11373 9				
*06		0 W	57439	-0-	57439	112170	707 1	46525 2	N	9262	9254 0	42
							19 4	10188 9				
07		0 W	58180	-0-	58180	170350	696 1	47102 2	N	9363	9365 0	40
							83 4	10299 9				
08		0 W	56584	-0-	56584	226934	677 1	46605 2	N	8361	8351 0	50
							105 4	9197 9				
09		0 W	58307	-0-	58307	285241	750 1	49006 2	N	7691	7685 0	56
							91 4	8460 9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114			COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 8226 PERF. N/A	
04		SHUT IN	65748	-0-	65748	65748	781 1	47563 2	N	15812	15679 0	133
							11 4	17393 9				
05		SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004 1	62453 2	N	19437	19506 0	64
							12 4	21381 9				
*06		SHUT IN	86315	-0-	86315	236913	1035 1	67985 2	N	15697	15689 0	72
							28 4	17267 9				
07		SHUT IN	92526	-0-	92526	329439	1079 1	73015 2	N	16639	16640 0	71
							129 4	18303 9				
08		SHUT IN	81448	-0-	81448	410887	949 1	65293 2	N	13693	13683 0	81
							144 4	15062 9				
09		SHUT IN	80200	-0-	80200	491087	1006 1	65712 2	N	12145	12138 0	88
							122 4	13360 9				

HAY LANDON 9			WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121			COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981	
04		SHUT IN	64956	-0-	64956	79000	1911 1	46447 2	Y	15085	15061 0	40
							4 4	16594 9				
05		SHUT IN	107673	-0-	107673	186673	3376 1	77210 2	Y	24619	24555 0	1 8 103
							6 4	27081 9				
06		SHUT IN	84429	-0-	84429	271102	2801 1	61173 2	Y	18583	18568 0	118
							14 4	20441 9				
07		SHUT IN	68867	-0-	68867	339969	2461 1	50256 2	Y	14661	14653 0	126
							23 4	16127 9				
*08		404011 X	64042	-0-	-339969	-0-	2337 1	47369 2	Y	13019	13043 0	102
							15 4	14321 9				
*09		55766 X	55766	-0-	-0-	-0-	2028 1	42018 2	Y	10644	10665 0	81
							12 4	11708 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0265WA	RRCID ->	294122	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	8266	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		SHUT IN	52395	-0-	52395	52395	607 1	36931 2	N	13499	13385 0	114		
							8 4	14849 9						
05		SHUT IN	100909	-0-	100909	153304	1191 1	74094 2	N	23283	23320 0	77		
							13 4	25611 9						
*06		SHUT IN	73026	-0-	73026	226330	866 1	56989 2	N	13772	13786 0	63		
							22 4	15149 9						
07		SHUT IN	76196	-0-	76196	302526	900 1	60926 2	N	12966	12974 0	55		
							107 4	14263 9						
08		SHUT IN	73721	-0-	73721	376247	879 1	60544 2	N	11062	11051 0	66		
							130 4	12168 9						
09		SHUT IN	73511	-0-	73511	449758	944 1	61675 2	N	9799	9794 0	71		
							113 4	10779 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0012WA	RRCID ->	294196	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9912 - 14989			
04		SHUT IN	117107	-0-	117107	159121	3456 1	83988 2	Y	26959	26936 0	72		
							8 4	29655 9						
05		SHUT IN	100958	-0-	100958	260079	3210 1	73434 2	Y	22098	22077 0	92	1 8	
							6 4	24308 9						
06		SHUT IN	81081	-0-	81081	341160	2761 1	60349 2	Y	16326	16314 0	104		
							12 4	17959 9						
07		SHUT IN	73295	-0-	73295	414455	2723 1	55579 2	Y	13608	13595 0	117		
							24 4	14969 9						
*08	483419 X		68964	-0-	-414455	-0-	2631 1	53382 2	Y	11757	11782 0	92		
							18 4	12933 9						
*09	56820 X		53792	-0-	-3028	-0-	2002 1	41479 2	Y	9368	9389 0	71		
							6 4	10305 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0011WA	RRCID ->	294211	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10052 - 15142			
04		SHUT IN	150122	-0-	150122	202801	4558 1	110805 2	Y	31590	31576 0	84		
							10 4	34749 9						
05		SHUT IN	123485	-0-	123485	326286	4064 1	92935 2	Y	24072	24055 0	100	1 8	
							7 4	26479 9						
06		SHUT IN	96587	-0-	96587	422873	3358 1	73432 2	Y	17984	17969 0	115		
							15 4	19782 9						
07		SHUT IN	82421	-0-	82421	505294	3082 1	63008 2	Y	14820	14807 0	128		
							29 4	16302 9						
*08	576976 X		71682	-0-	-505294	-0-	2724 1	55272 2	Y	12425	12456 0	97		
							18 4	13668 9						
*09	94890 X		16033	-0-	-78857	-0-	604 1	12528 2	Y	2635	2712 0	20		
							2 4	2899 9						

HAY LANDON 9		WELL #:		0013WA	RRCID ->	294224	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	9576	PERF.10204 - 15281			
04		SHUT IN	152815	-0-	152815	212586	4686 1	114008 2	Y	31011	30990 0	82		
							9 4	34112 9						
05		SHUT IN	122185	-0-	122185	334771	4066 1	92952 2	Y	22874	22860 0	95	1 8	
							6 4	25161 9						
06		SHUT IN	95177	-0-	95177	429948	3360 1	73465 2	Y	16670	16659 0	106		
							15 4	18337 9						
07		SHUT IN	82146	-0-	82146	512094	3133 1	63978 2	Y	13640	13628 0	118		
							31 4	15004 9						
*08	582804 X		70710	-0-	-512094	-0-	2853 1	57895 2	Y	9040	9087 0	71		
							18 4	9944 9						
*09	99210 X		64372	-0-	-34838	-0-	2563 1	53033 2	Y	7965	7975 0	61		
							14 4	8762 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	99801 -0- 99801	135440	2937 1 71327 2	7 4 25530 9	Y	23209	23188	0			62
05	SHUT IN	82515 -0- 82515	217955	2628 1 60127 2	5 4 19755 9	Y	17959	17945	0	1 8		75
06	SHUT IN	64264 -0- 64264	282219	2165 1 47385 2	9 4 14705 9	Y	13368	13358	0			85
07	SHUT IN	53930 -0- 53930	336149	1950 1 39877 2	15 4 12088 9	Y	10989	10979	0			95
*08	387239 X	51090 -0- -336149	-0-	1915 1 38878 2	10 4 10287 9	Y	9352	9374	0			73
*09	46124 X	46124 -0- -0-	-0-	1733 1 35911 2	6 4 8474 9	Y	7704	7718	0			59

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868												
04	SHUT IN	122374 -0- 122374	178876	3588 1 87191 2	8 4 31587 9	Y	28715	28702	0			76
05	SHUT IN	87420 -0- 87420	266296	2769 1 63430 2	5 4 21216 9	Y	19287	19282	0	1 8		80
06	SHUT IN	73960 -0- 73960	340256	2526 1 55200 2	9 4 16225 9	Y	14750	14736	0			94
07	SHUT IN	64777 -0- 64777	405033	2397 1 48985 2	18 4 13377 9	Y	12161	12150	0			105
*08	0 W	63299 -0- 63299	468332	2428 1 49332 2	14 4 11525 9	Y	10477	10500	0			82
09	0 W	52021 -0- 52021	520353	1957 1 40642 2	6 4 9416 9	Y	8560	8577	0			65

HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A												
04	SHUT IN	154731 -0- 154731	218081	4639 1 112712 2	9 4 37371 9	Y	33974	33963	0			90
05	SHUT IN	124388 -0- 124388	342469	4077 1 93192 2	7 4 27112 9	Y	24647	24633	0	1 8		103
06	SHUT IN	103317 -0- 103317	445786	3636 1 79522 2	17 4 20142 9	Y	18311	18297	0			117
07	SHUT IN	89239 -0- 89239	535025	3416 1 69797 2	33 4 15993 9	Y	14539	14531	0			125
*08	SHUT IN	67705 -0- 67705	602730	2637 1 53416 2	21 4 11631 9	Y	10574	10616	0			83
09	SHUT IN	60546 -0- 60546	663276	2343 1 48619 2	12 4 9572 9	Y	8702	8719	0			66

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. N/A												
04	SHUT IN	37421 -0- 37421	37421	409 1 24873 2	6 4 12133 9	N	11030	10964	0			66
05	SHUT IN	74488 -0- 74488	111909	942 1 58646 2	11 4 14889 9	N	13535	13512	0			89
*06	SHUT IN	75427 -0- 75427	187336	881 1 57954 2	22 4 16570 9	N	15064	15083	0			70
07	SHUT IN	73788 -0- 73788	261124	831 1 56157 2	98 4 16702 9	N	15184	15193	0			61
08	SHUT IN	55814 -0- 55814	316938	591 1 40770 2	89 4 14364 9	N	13058	13064	0			55
09	SHUT IN	60639 -0- 60639	377577	705 1 46133 2	84 4 13717 9	N	12470	12469	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	214	1	13100	2	N	6833	6792	0			41
						4	4	7516	9							
05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746	1	46487	2	N	15927	15863	0			105
						8	4	17520	9							
*06	SHUT IN	79772	-0-	79772	165367	898	1	59026	2	N	18023	18045	0			83
						23	4	19825	9							
07	SHUT IN	78206	-0-	78206	243573	845	1	57307	2	N	18140	18150	0			73
						100	4	19954	9							
08	SHUT IN	55845	-0-	55845	299418	581	1	39943	2	N	13850	13864	0			59
						86	4	15235	9							
09	SHUT IN	60562	-0-	60562	359980	686	1	44971	2	N	13474	13473	0			60
						84	4	14821	9							

HAY LANDON 9				WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152												
04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	4921	1	119498	2	Y	34890	34874	0			93
						11	4	38379	9							
05	SHUT IN	132381	-0-	132381	366001	4363	1	99686	2	Y	25750	25735	0	1	8	107
						7	4	28325	9							
06	SHUT IN	101085	-0-	101085	467086	3588	1	78420	2	Y	17327	17324	0			110
						17	4	19060	9							
07	SHUT IN	86240	-0-	86240	553326	3299	1	67409	2	Y	14089	14078	0			121
						34	4	15498	9							
*08	631236 X	77910	-0-	-553326	-0-	3037	1	61623	2	Y	12025	12052	0			94
						22	4	13228	9							
*09	94170 X	68612	-0-	-25558	-0-	2711	1	56120	2	Y	8879	8905	0			68
						14	4	9767	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	37735	-0-	37735	37735	460	1	28721	2	N	7772	7721	0			51
						5	4	8549	9							
*06	SHUT IN	49517	-0-	49517	87252	551	1	36167	2	N	11622	11619	0			54
						15	4	12784	9							
07	SHUT IN	65081	-0-	65081	152333	701	1	47381	2	N	15378	15370	0			62
						83	4	16916	9							
08	SHUT IN	65942	-0-	65942	218275	706	1	48614	2	N	15013	15011	0			64
						108	4	16514	9							
09	SHUT IN	78361	-0-	78361	296636	927	1	60653	2	N	15154	15150	0			68
						112	4	16669	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	26118	-0-	26118	26118	342	1	21272	2	N	4091	4064	0			27
						4	4	4500	9							
*06	SHUT IN	92132	-0-	92132	118250	1121	1	73641	2	N	15764	15718	0			73
						30	4	17340	9							
07	SHUT IN	112190	-0-	112190	230440	1352	1	91381	2	N	17542	17544	0			71
						161	4	19296	9							
08	SHUT IN	102045	-0-	102045	332485	1256	1	86370	2	N	12940	12956	0			55
						185	4	14234	9							
09	SHUT IN	110867	-0-	110867	443352	1439	1	94079	2	N	13797	13790	0			62
						172	4	15177	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0151WA		RRCID ->	295214	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	7947	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	16552	-0-	16552	16552	211	1	13131	2	N	2915	2896	0		19
*06		SHUT IN	83719	-0-	83719	100271	1007	1	66315	2	N	14883	14833	0		69
07		SHUT IN	134940	-0-	134940	235211	1594	1	107738	2	N	23107	23083	0		93
08		SHUT IN	127539	-0-	127539	362750	1568	1	108066	2	N	16063	16088	0		68
09		SHUT IN	134824	-0-	134824	497574	1751	1	114519	2	N	16676	16669	0		75
							210	4	18344	9						

HAY MAYA B		WELL #: 0013WA		RRCID ->	295549	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	9067	PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY MAYA C		WELL #: 0014WA		RRCID ->	295552	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9259	PERF. N/A						
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY MAYA D		WELL #: 0015WA		RRCID ->	295553	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9111	PERF. N/A						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID ->	295558	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8956	PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0033WA		RRCID ->	295571	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	7564	PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0031WA	RRCID ->	295592	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0038WA	RRCID ->	295594	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0037WA	RRCID ->	295602	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MAYA A		WELL #:		0012WA	RRCID ->	295685	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	9279	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MATTHEW B		WELL #:		0012WA	RRCID ->	295689	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MATTHEW F		WELL #:		0016WA	RRCID ->	295691	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MATTHEW C		WELL #:		0013WA	RRCID ->	295712	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9419	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID ->	295754	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	9230	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID ->	295766	COMPL. DATE	06/28/2023	TOTAL DEPTH	9371	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAY MATTHEW E		WELL #: 0015WA		RRCID ->	295786	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.		153438															
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081							
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					167	
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					167	
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6541	3	98	9	N	89	184	1			72	
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4333	3	63	9	N	57					129	
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3891	3	65	9	N	59					188	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3861	3	54	9	N	49	178	1			59	
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899							
04	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	3364	3	41	9	N	37	185	1			84	
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4654	3	64	9	N	58					142	
06	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2946	3	41	9	N	37					179	
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4753	3	57	9	N	52	176	1			55	
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4660	3	56	9	N	51					106	
09	4560 X	4054	-0-	-506	-0-	3981	3	73	9	N	66					172	
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392							
04	12390 X	9587	-0-	-2803	-0-	9460	3	127	9	N	115	182	1			123	
05	12803 X	10156	-0-	-2647	-0-	10026	3	130	9	N	118	1	8			240	
06	11340 X	6724	-0-	-4616	-0-	6662	3	62	9	N	56	184	1			112	
07	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13834	3	147	9	N	134	183	1	2	8	61	
08	10168 X	9609	-0-	-559	-0-	9519	3	90	9	N	82	1	8			142	
09	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12147	3	151	9	N	137	188	1	1	8	90	
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521							
04	7680 X	5201	-0-	-2479	-0-	5188	3	13	9	Y	12					104	
05	7936 X	4312	-0-	-3624	-0-	4303	3	9	9	Y	8	40	1			72	
06	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	3735	3	10	9	Y	9					81	
07	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	4677	3	12	9	Y	11					92	
08	5363 X	2801	-0-	-2562	-0-	2792	3	9	9	Y	8	79	1			21	
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5880	3	25	9	Y	23					44	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484						
04		3900 X	3820	-0-	-80	-0-	-0-	3343	3	477	9	N	434	558	1			167
05		4030 X	3677	-0-	-353	-0-	-0-	3267	3	410	9	N	373	371	1			169
06		3900 X	2967	-0-	-933	-0-	-0-	2532	3	435	9	N	395	360	1			204
07		3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	-0-	910	3	306	9	N	278	368	1			114
08		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-					N	348	367	1			95
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-					N	354	186	1			263

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041						
04		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	-0-	6138	3	94	9	N	85	176	1			109
05		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	6188	3	18	9	N	16	1	8			124
06		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	5982	3	50	9	N	45					169
07		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	3	40	9	N	36					205
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	3	15	9	N	14					219
09		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	-0-	6277	3	63	9	N	57	187	1			89

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579						
04		11760 X	10985	-0-	-775	-0-	-0-	10346	3	639	9	N	581	557	1	1	8	246
05		12431 X	11962	-0-	-469	-0-	-0-	11213	3	749	9	N	681	535	1	1	8	391
06		12030 X	11451	-0-	-579	-0-	-0-	10792	3	659	9	N	599	737	1			253
07		12431 X	11573	-0-	-858	-0-	-0-	10883	3	690	9	N	627	550	1	1	8	329
08		11966 X	8935	-0-	-3031	-0-	-0-	8315	3	620	9	N	564	551	1			342
09		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	-0-	10991	3	662	9	N	602	554	1	1	8	389

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049						
04		12930 X	12813	-0-	-117	-0-	-0-	12064	3	749	9	N	681	535	1	1	8	297
05		13361 X	12937	-0-	-424	-0-	-0-	12169	3	768	9	N	698	718	1	2	8	275
06		12930 X	12877	-0-	-53	-0-	-0-	12171	3	706	9	N	642	735	1			182
07		13237 X	13224	-0-	-13	-0-	-0-	12475	3	749	9	N	681	547	1	2	8	314
08		13237 X	12953	-0-	-284	-0-	-0-	12399	3	554	9	N	504	735	1	1	8	82
09		12870 X	12233	-0-	-637	-0-	-0-	11504	3	729	9	N	663	550	1	1	8	194

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051						
04		11700 X	11530	-0-	-170	-0-	-0-	10929	3	601	9	N	546	551	1	1	8	264
05		11873 X	11848	-0-	-25	-0-	-0-	11220	3	628	9	N	571	555	1	2	8	278
06		11520 X	10789	-0-	-731	-0-	-0-	10230	3	559	9	N	508	552	1			234
07		11904 X	11328	-0-	-576	-0-	-0-	10662	3	666	9	N	605	362	1	2	8	475
08		11904 X	10114	-0-	-1790	-0-	-0-	9558	3	556	9	N	505	723	1	1	8	256
09		11520 X	9959	-0-	-1561	-0-	-0-	9407	3	552	9	N	502	369	1	1	8	388

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269383	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF. 9845 - 14255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	8310 X	7901	-0-	-409	-0-	7326 3	575 9	N	523 272 0	343
05	8370 X	7634	-0-	-736	-0-	7121 3	513 9	N	466 509 0	114
06	8100 X	5468	-0-	-2632	-0-	4870 3	598 9	N	544 508 0	150
07	8370 X	7767	-0-	-603	-0-	7222 3	545 9	N	495 422 0	222
08	8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7095 3	471 9	N	428 518 0	131
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7440 3	616 9	N	560 559 0	131

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269985	COMPL. DATE 10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9839 - 14213	
04	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8420 3	426 9	Y	387 357 0	62
05	9052 X	8594	-0-	-458	-0-	8092 3	502 9	Y	456 474 0	43
06	8760 X	7850	-0-	-910	-0-	7443 3	407 9	Y	370 362 0	51
07	11191 X	6199	-0-	-4992	-0-	5815 3	384 9	Y	349 346 0	54
08	11191 X	6464	-0-	-4727	-0-	6040 3	424 9	Y	385 396 0	43
09	8850 X	4904	-0-	-3946	-0-	4398 3	506 9	Y	460 424 0	79

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270542	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF. 11460 - 15888	
04	8100 X	8014	-0-	-86	-0-	7487 3	527 9	N	479 447 0	138
05	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	7177 3	548 9	N	498 498 0	137
06	8100 X	7874	-0-	-226	-0-	7398 3	476 9	N	433 461 0	109
07	8277 X	7524	-0-	-753	-0-	7020 3	504 9	N	458 421 0	145
08	8277 X	7311	-0-	-966	-0-	6821 3	490 9	N	445 430 0	160
09	8010 X	7482	-0-	-528	-0-	7009 3	473 9	N	430 444 0	145

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270856	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 10005 - 14674	
04	8070 X	7834	-0-	-236	-0-	7608 3	226 9	N	205 256 0	100
05	8122 X	8041	-0-	-81	-0-	7841 3	200 9	N	182 173 0	108
06	7860 X	7716	-0-	-144	-0-	7564 3	152 9	N	138 135 0	111
07	8122 X	719	-0-	-7403	-0-	537 3	182 9	N	165 172 0	103
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
09	7830 X	53	-0-	-7777	-0-	53 3	-0-	N	-0-	103

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271057	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950 - 14319	
04	6300 X	5730	-0-	-570	-0-	5317 3	413 9	Y	375 280 0	134
05	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5333 3	549 9	Y	499 525 0	107
06	6090 X	5618	-0-	-472	-0-	5124 3	494 9	Y	449 449 0	89
07	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	5474 3	473 9	Y	430 362 0	156
08	5921 X	5749	-0-	-172	-0-	5279 3	470 9	Y	427 403 0	180
09	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	62 1	5887 3	Y	433 506 0	106

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID -> 271537	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340 - 13782	
04	7830 X	3879	-0-	-3951	-0-	3498 3	381 9	N	346 184 1	244
05	8091 X	816	-0-	-7275	-0-	359 3	457 9	N	415 543 1	115
06	7830 X	1329	-0-	-6501	-0-	921 3	408 9	N	371 366 1	120
07	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	5714 3	483 9	N	439 360 1	198
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5700 3	382 9	N	347 365 1	180
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6804 3	461 9	N	419 369 1	229

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	9643 3	685 9	N	623	558 1	1 8		198
05		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10011 3	750 9	N	682	723 1	4 8		153
06		10290 X	10254	-0-	-36	-0-	9560 3	694 9	N	631	550 1			234
07		10664 X	10405	-0-	-259	-0-	9728 3	677 9	N	615	552 1	1 8		296
08		10726 X	9753	-0-	-973	-0-	9140 3	613 9	N	557	552 1			301
09		10380 X	9142	-0-	-1238	-0-	8475 3	667 9	N	606	552 1	1 8		354

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095
04		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9594 3	499 9	N	454	557 1	1 8		170
05		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10070 3	561 9	N	510	366 1	1 8		313
06		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9528 3	352 9	N	320	532 1			101
07		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9447 3	220 9	N	200	1 8			300
08		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9637 3	339 9	N	308	364 1	1 8		243
09		9270 X	9228	-0-	-42	-0-	8775 3	453 9	N	412	184 1	1 8		470

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197
04		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12422 3	578 9	N	525	557 1			210
05		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13048 3	602 9	N	547	554 1	1 8		202
06		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12395 3	509 9	N	463	553 1			112
07		13423 X	13382	-0-	-41	-0-	12839 3	543 9	N	494	365 1	1 8		240
08		13640 X	12465	-0-	-1175	-0-	11960 3	505 9	N	459	367 1			332
09		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	12943 3	535 9	N	486	550 1			268

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805
04		19410 X	19108	-0-	-302	-0-	26 1	17980 3	N	1002	482 0	706 1		81
							1102 9				1 8			
05		19747 X	19361	-0-	-386	-0-	23 1	18251 3	N	988	958 0	1 8		110
							1087 9							
06		19110 X	17742	-0-	-1368	-0-	24 1	16777 3	N	855	831 0			134
							941 9							
07		19747 X	18582	-0-	-1165	-0-	24 1	17566 3	N	902	886 0	2 8		148
							992 9							
08		19747 X	19112	-0-	-635	-0-	27 1	18067 3	N	925	961 0	1 8		111
							1018 9							
09		19110 X	17848	-0-	-1262	-0-	23 1	16857 3	N	880	915 0	1 8		75
							968 9							

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350
04		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14084 3	217 9	N	197	104 0	185 1		117
05		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15621 3	352 9	N	320	260 0			177
06		14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	14600 3	75 9	N	68	125 0			120
07		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13126 3	90 9	N	82	84 0	1 8		117
08		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11364 3	19 9	N	17	13 0			121
*09		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11046 3	202 9	N	184	90 0			215

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8190 X	6785	-0-	-1405	-0-	6345 3	440 9	Y	400	363 1	1 8	193
05		7812 X	4872	-0-	-2940	-0-	4452 3	420 9	Y	382	536 1	3 8	36
06		7950 X	3315	-0-	-4635	-0-	2872 3	3 4	Y	400	367 1		69
							440 9						
07		8215 X	4528	-0-	-3687	-0-	4010 3	12 4	Y	460	340 1	2 8	187
							506 9						
08		8215 X	7035	-0-	-1180	-0-	6530 3	1 4	Y	458	547 1	1 8	97
							504 9						
09		6780 X	6310	-0-	-470	-0-	5848 3	462 9	Y	420	371 1	2 8	144

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
04		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9141 3	550 9	N	500	518 0	1 8	114
05		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15924 3	647 9	N	588	431 0	1 8	270
06		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12542 3	771 9	N	701	814 0		157
07		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	11842 3	743 9	N	675	548 0	2 8	282
08		13237 X	12169	-0-	-1068	-0-	11461 3	708 9	N	644	780 0	1 8	145
09		12810 X	12161	-0-	-649	-0-	11526 3	635 9	N	577	593 0	1 8	128

LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056	
04		7980 X	7682	-0-	-298	-0-	7502 3	180 9	N	164	189 1		87
05		8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	6913 3	218 9	N	198	185 1		100
06		7920 X	7599	-0-	-321	-0-	7423 3	176 9	N	160	171 1		89
07		8060 X	6854	-0-	-1206	-0-	6682 3	172 9	N	156	187 1		58
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7903 3	177 9	N	161			219
*09		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6507 3	118 9	N	107	185 1		141

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929	
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3973 3	102 9	N	93	1 8		153
05		4371 X	3779	-0-	-592	-0-	3606 3	173 9	N	157	184 1	3 8	123
06		4440 X	2261	-0-	-2179	-0-	2162 3	99 9	N	90	185 1		28
07		4588 X	3777	-0-	-811	-0-	3663 3	114 9	N	104	2 8		130
08		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4521 3	123 9	N	112	183 1	1 8	58
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4781 3	125 9	N	114	2 8		170

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560	
04		9210 X	9027	-0-	-183	-0-	8425 3	602 9	Y	547	551 1	1 8	109
05		9517 X	9296	-0-	-221	-0-	8709 3	587 9	Y	534	554 1	2 8	87
06		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8710 3	568 9	Y	516	542 1		61
07		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8860 3	549 9	Y	499	365 1	2 8	193
08		9331 X	8348	-0-	-983	-0-	7817 3	531 9	Y	483	541 1	1 8	134
09		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8831 3	553 9	Y	503	551 1	2 8	84

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8650 - 9685	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023											

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9441 - 13423	
04	7170 X	6666	-0-	-504	-0-	6521 3	145 9	N	132	178 1	150
05	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	6386 3	149 9	N	135	187 1	98
06	6780 X	6664	-0-	-116	-0-	6530 3	134 9	N	122	164 1	56
07	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6899 3	113 9	N	103	1 8	158
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6849 3	136 9	N	124	185 1	97
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6813 3	142 9	N	129		226

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 9651 - 19148	
04	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-			Y	55	54 0	6
05	21390 X	16050	-0-	-5340	-0-	15916 3	134 9	Y	122	115 0	12
*06	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21246 3	71 4	Y	320	327 0	1
						352 9					
07	21483 X	19482	-0-	-2001	-0-	18092 3	940 4	Y	409	383 0	25
						450 9					
08	21483 X	5590	-0-	-15893	-0-	5340 3	49 4	Y	183	205 0	2
						201 9					
09	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	22202 3	11 4	Y	264	259 0	6
						290 9					

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 8968 - 13371	
04	9270 X	8423	-0-	-847	-0-	7333 3	1090 9	N	991	741 1	545
05	9579 X	8066	-0-	-1513	-0-	7333 3	1 4	N	665	1062 1	145
						732 9					
06	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	10249 3	905 9	N	823	741 1	227
07	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	10725 3	1147 9	N	1043	725 1	543
08	9114 X	8336	-0-	-778	-0-	7214 3	1122 9	N	1020	1101 1	461
09	9750 X	8052	-0-	-1698	-0-	6959 3	1093 9	N	994	920 1	533

TIM TAM 24 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 273033		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF. 10175 - 14668	
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10443 3	196 9	N	178	178 0	67
05	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10378 3	332 9	N	302	295 0	73
06	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9897 3	287 9	N	261	212 0	122
07	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10116 3	252 9	N	229	224 0	126
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8525 3	238 9	N	216	226 0	116
09	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8782 3	268 9	N	244	250 0	109

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 273176		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8846 - 13275	
04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	9662 3	933 9	N	848	922 1	301
05	10633 X	9921	-0-	-712	-0-	9159 3	762 9	N	693	746 1	246
06	10890 X	9886	-0-	-1004	-0-	9118 3	768 9	N	698	740 1	204
07	11253 X	10240	-0-	-1013	-0-	9437 3	803 9	N	730	546 1	385
08	11253 X	10446	-0-	-807	-0-	9558 3	888 9	N	807	549 1	642
09	10590 X	10171	-0-	-419	-0-	9322 3	849 9	N	772	915 1	497

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12240 X	10458	-0-	-1782	-0-	10221 3	237 9	Y	215	250 1	46
05		12648 X	6645	-0-	-6003	-0-	6443 3	202 9	Y	184	189 1	40
06		12240 X	2838	-0-	-9402	-0-	2640 3	198 9	Y	180	214 1	6
07		12586 X	9589	-0-	-2997	-0-	9363 3	226 9	Y	205	174 1	36
08		12090 X	720	-0-	-11370	-0-	593 3	127 9	Y	115	112 1	39
09		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15359 3	327 9	Y	297	293 1	42

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
04		14130 X	14074	-0-	-56	-0-	13821 3	253 9	Y	230	372 1	145
05		14601 X	14332	-0-	-269	-0-	14081 3	251 9	Y	228	178 1	194
06		14130 X	13358	-0-	-772	-0-	13085 3	273 9	Y	248	364 1	78
07		14601 X	13801	-0-	-800	-0-	13519 3	282 9	Y	256	163 1	170
08		14539 X	13353	-0-	-1186	-0-	13068 3	285 9	Y	259	369 1	59
09		14070 X	13828	-0-	-242	-0-	13566 3	262 9	Y	238	179 1	117

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
04		21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	20363 3	768 9	N	698	705 0	164
05		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	20817 3	799 9	N	726	738 0	151
06		19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19322 3	636 9	N	578	675 0	54
07		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	19826 3	801 9	N	728	646 0	134
08		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16807 3	642 9	N	584	561 0	156
09		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	17983 3	773 9	N	703	749 0	109

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
04		40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	35105 3	5188 9	Y	4716	4628 0	377
05		39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	35068 3	4788 9	Y	4353	4616 0	109
06		39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	35378 3	4173 9	Y	3794	3834 0	69
07		43019 X	43019	-0-	-0-	-0-	38313 3	4706 9	Y	4278	4063 0	259
08		40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	36106 3	4103 9	Y	3730	3823 0	155
09		37521 X	37521	-0-	-0-	-0-	33872 3	3649 9	Y	3317	3363 0	96

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
04		8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7220 3	184 9	Y	167	180 0	23
05		8835 X	5952	-0-	-2883	-0-	5788 3	164 9	Y	149	153 0	19
06		8550 X	4963	-0-	-3587	-0-	4801 3	162 9	Y	147	135 0	31
07		8432 X	6700	-0-	-1732	-0-	6559 3	141 9	Y	128	138 0	21
08		7967 X	1972	-0-	-5995	-0-	1826 3	146 9	Y	133	124 0	30
09		7410 X	4854	-0-	-2556	-0-	4733 3	121 9	Y	110	115 0	25

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
04		16560 X	12779	-0-	-3781	-0-	12658 3	121 9	Y	110		379
05		14911 X	8112	-0-	-6799	-0-	8050 3	62 9	Y	56	145 1	290
06		14430 X	2851	-0-	-11579	-0-	2842 3	9 9	Y	8		298
07		13206 X	621	-0-	-12585	-0-	613 3	8 9	Y	7		305
08		13206 X	12905	-0-	-301	-0-	12815 3	90 9	Y	82	262 1	125
09		12780 X	12704	-0-	-76	-0-	12640 3	64 9	Y	58	1 8	182

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
04		14130 X	13602	-0-	-528	-0-	13246 3	356 9	Y	324	301 0	52
05		14601 X	13950	-0-	-651	-0-	13653 3	297 9	Y	270	296 0	25
06		14130 X	13096	-0-	-1034	-0-	12765 3	331 9	Y	301	284 0	42
07		14632 X	11441	-0-	-3191	-0-	11185 3	256 9	Y	233	239 0	36
08		14601 X	12073	-0-	-2528	-0-	11762 3	311 9	Y	283	287 0	32
09		13590 X	8728	-0-	-4862	-0-	8395 3	333 9	Y	303	282 0	52

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	- 14215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	12970 3	1174 9	Y	1067	1143 0	1 8	148
05		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	13113 3	1040 9	Y	945	970 0	3 8	120
06		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12265 3	1063 9	Y	966	883 0		203
07		14539 X	12710	-0-	-1829	-0-	11821 3	889 9	Y	808	878 0	3 8	130
08		14539 X	14147	-0-	-392	-0-	13081 3	1066 9	Y	969	880 0	2 8	217
09		14070 X	13228	-0-	-842	-0-	12452 3	776 9	Y	705	759 0	2 8	161

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	- 14470
04		10350 X	9576	-0-	-774	-0-	9205 3	371 9	Y	337	359 0		32
05		10695 X	9973	-0-	-722	-0-	9615 3	358 9	Y	325	318 0	1 8	38
06		10350 X	9678	-0-	-672	-0-	9388 3	290 9	Y	264	285 0		17
07		9920 X	7580	-0-	-2340	-0-	7266 3	314 9	Y	285	267 0	1 8	34
08		9982 X	5038	-0-	-4944	-0-	4771 3	267 9	Y	243	236 0	1 8	40
09		9690 X	1776	-0-	-7914	-0-	1532 3	244 9	Y	222	185 0	1 8	76

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	- 14510
04		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-			Y	-0-			-0-
05		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-			-0-
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	- 17605
04		23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	21034 3	2151 9	Y	1955	1922 0	9 8	219
05		52213 X	52213	-0-	-0-	-0-	45049 3	7164 9	Y	6513	6623 0	3 8	106
06		55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	49061 3	6514 9	Y	5922	5968 0		60
07		40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	35675 3	3 4	Y	4684	4125 0	22 8	597
							5152 9						
08		22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	19797 3	2218 9	Y	2016	2356 0	144 1	108
											5 8		
09		29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	26498 3	3430 9	Y	3118	3122 0	11 8	93

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	- 17063
04		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	18381 3	1032 9	N	938	870 0	1 8	95
05		22196 X	20067	-0-	-2129	-0-	19068 3	999 9	N	908	890 0	3 8	110
06		21480 X	19226	-0-	-2254	-0-	18295 3	931 9	N	846	882 0		74
07		22196 X	17640	-0-	-4556	-0-	16840 3	800 9	N	727	591 0	3 8	207
08		20057 X	16302	-0-	-3755	-0-	15515 3	787 9	N	715	770 0	1 8	151
09		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	18666 3	884 9	N	804	847 0	2 8	106

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340	- 13730
04		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9356 3	271 9	N	246	185 1		145
05		9889 X	9149	-0-	-740	-0-	8898 3	251 9	N	228	183 1	1 8	189
06		9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8479 3	245 9	N	223	348 1		64
07		9889 X	9293	-0-	-596	-0-	9014 3	279 9	N	254	178 1	1 8	139
08		9889 X	9067	-0-	-822	-0-	8781 3	286 9	N	260	184 1		215
09		9570 X	6045	-0-	-3525	-0-	5751 3	294 9	N	267	358 1	1 8	123

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		26490 X	23241	-0-	-3249	-0-	22571 3	670 9	Y	609	592 0	3 8	95
05		27373 X	24129	-0-	-3244	-0-	23517 3	612 9	Y	556	598 0	6 8	47
06		22140 X	17303	-0-	-4837	-0-	15382 3	1921 9	Y	1746	1378 0		415
07		24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	23466 3	640 9	Y	582	927 0	6 8	64
08		24118 X	21499	-0-	-2619	-0-	20899 3	600 9	Y	545	539 0	3 8	67
09		23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20650 3	740 9	Y	673	651 0	4 8	85

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044	
04		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1889 3	11 4	N	64	80 0		109
							70 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		109
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14002 3	4 4	N	423	407 0	2 8	123
							465 9						
09		36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	35898 3	1 4	N	752	726 0	4 8	145
							827 9						

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460	
04		18090 X	14151	-0-	-3939	-0-	13350 3	801 9	Y	728	676 0	1 8	116
05		17949 X	16264	-0-	-1685	-0-	15089 3	1175 9	Y	1068	1082 0	1 8	101
06		17370 X	17271	-0-	-99	-0-	16310 3	961 9	Y	874	854 0		121
07		14632 X	13100	-0-	-1532	-0-	12575 3	525 9	Y	477	523 0	1 8	74
08		16275 X	15348	-0-	-927	-0-	14759 3	589 9	Y	535	548 0	1 8	60
09		17280 X	15784	-0-	-1496	-0-	14845 3	939 9	Y	854	767 0	1 8	146

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
04		16350 X	16150	-0-	-200	-0-	15480 3	2 4	Y	607	719 1	2 8	162
							668 9						
05		17143 X	16050	-0-	-1093	-0-	15436 3	67 4	Y	497	363 1	4 8	292
							547 9						
06		16590 X	16158	-0-	-432	-0-	15705 3	5 4	Y	407	545 1		154
							448 9						
07		17143 X	14372	-0-	-2771	-0-	13869 3	10 4	Y	448	365 1	3 8	234
							493 9						
08		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	16441 3	7 4	Y	576	737 1	2 8	71
							634 9						
09		16170 X	15756	-0-	-414	-0-	15322 3	4 4	Y	391	343 1	3 8	116
							430 9						

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
04		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9425 3	230 9	Y	209	210 0		20
05		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10288 3	295 9	Y	268	255 0	1 8	32
06		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10241 3	282 9	Y	256	272 0		16
07		9982 X	8248	-0-	-1734	-0-	7984 3	264 9	Y	240	227 0	1 8	28
08		10571 X	5040	-0-	-5531	-0-	4787 3	253 9	Y	230	219 0	1 8	38
09		10530 X	1322	-0-	-9208	-0-	1216 3	106 9	Y	96	100 0	1 8	33

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625	
04		8640 X	8576	-0-	-64	-0-	7761 3	815 9	Y	741	741 0	1 8	71
05		8928 X	8891	-0-	-37	-0-	8141 3	750 9	Y	682	671 0	1 8	81
06		8610 X	7914	-0-	-696	-0-	7265 3	649 9	Y	590	634 0		37
07		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10168 3	671 9	Y	610	574 0	1 8	72
08		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	14650 3	557 9	Y	506	493 0	1 8	84
09		8610 X	7018	-0-	-1592	-0-	6453 3	565 9	Y	514	421 0	1 8	176

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

04	30570 X	24884	-0-	-5686	-0-	23633	3	4	4	N	1134	1154	0	1	8	109
05	31217 X	-0-	-0-	-31217	-0-	1247	9			N	2	2	8			109
06	30210 X	18292	-0-	-11918	-0-	17739	3	553	9	Y	503	456	0			156
*07	29295 X	10414	-0-	-18881	-0-	10102	3	312	9	Y	284	439	0	1	8	-0-
08	26939 X	12888	-0-	-14051	-0-	12888	3			Y	-0-					-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39947	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	12136	3	372	9	N	338	368	0	1	8	168
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	12708	3	447	9	N	406	438	0	3	8	133
06	12720 X	12533	-0-	-187	-0-	12094	3	439	9	N	399	228	0			304
07	13144 X	12516	-0-	-628	-0-	12079	3	437	9	N	397	555	0	3	8	143
08	13144 X	12627	-0-	-517	-0-	11809	3	818	9	N	744	432	0	1	8	454
09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	12875	3	405	9	N	368	667	0	2	8	153

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

04	39270 X	37134	-0-	-2136	-0-	35159	3	1975	9	N	1795	2176	0	2	8	116
05	40579 X	36384	-0-	-4195	-0-	34618	3	1766	9	N	1605	1608	0	4	8	109
06	39270 X	36245	-0-	-3025	-0-	34374	3	1871	9	N	1701	1712	0			98
07	38719 X	34373	-0-	-4346	-0-	32622	3	1751	9	N	1592	1494	0	4	8	192
08	38719 X	38699	-0-	-20	-0-	36671	3	2028	9	N	1844	1961	0	2	8	73
09	37140 X	31559	-0-	-5581	-0-	29791	3	1768	9	N	1607	1575	0	3	8	102

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

04	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23230	3	409	9	N	372	357	1	1	8	222
05	26536 X	24809	-0-	-1727	-0-	24351	3	458	9	Y	416	559	1	2	8	77
06	25680 X	23236	-0-	-2444	-0-	22788	3	448	9	Y	407	408	1			76
07	26536 X	23421	-0-	-3115	-0-	22986	3	435	9	Y	395	325	1	2	8	144
08	25048 X	18948	-0-	-6100	-0-	18564	3	384	9	Y	349	371	1	1	8	121
09	24000 X	22473	-0-	-1527	-0-	22014	3	459	9	Y	417	367	1	2	8	169

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

04	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	19649	3	1051	9	Y	955	954	0	1	8	1
05	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	18913	3	352	9	Y	320	320	0	1	8	-0-
06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	15597	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
07	21390 X	19874	-0-	-1516	-0-	19015	3	859	9	Y	781	776	0	1	8	4
08	21390 X	18184	-0-	-3206	-0-	17311	3	873	9	Y	794	794	0			4
09	20700 X	18224	-0-	-2476	-0-	17542	3	682	9	Y	620	618	0	1	8	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WHISKERY 40 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005																		
04	22470 X	21208	-0-	-1262	-0-	19652	3	20	4	N	1396	1385	0	2	8	84		
05	22754 X	20427	-0-	-2327	-0-	1536	9	18674	3	247	4	N	1369	1321	0	4	8	128
06	20670 X	9764	-0-	-10906	-0-	1506	9	8864	3	19	4	N	801	845	0		84	
07	21917 X	7784	-0-	-14133	-0-	881	9	6860	3	378	4	N	496	276	0	2	8	302
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	546	9	20289	3	279	4	N	1429	1583	0	3	8	145
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1572	9	19885	3	71	4	N	1588	1634	0	4	8	95
						1747	9											

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695																		
04	13920 X	12584	-0-	-1336	-0-	11795	3	1	4	Y	716	603	0	2	8	194		
05	13981 X	12524	-0-	-1457	-0-	788	9	11592	3	68	4	Y	785	826	0	4	8	149
06	12930 X	10340	-0-	-2590	-0-	864	9	9648	3	7	4	Y	623	657	0		115	
07	12989 X	9987	-0-	-3002	-0-	685	9	9244	3	6	4	Y	670	647	0	5	8	133
08	12989 X	5305	-0-	-7684	-0-	737	9	4299	3	15	4	Y	901	846	0	2	8	186
09	12570 X	10364	-0-	-2206	-0-	991	9	9856	3	508	9	Y	462	579	0	3	8	66

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245																		
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	188	1			127		
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					127		
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					127		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127		

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490																		
04	8400 X	5437	-0-	-2963	-0-	4678	3	759	9	N	690	663	0	1	8	129		
05	8680 X	4319	-0-	-4361	-0-	3609	3	710	9	N	645	662	0	2	8	110		
06	8400 X	4189	-0-	-4211	-0-	3448	3	741	9	N	674	656	0			128		
07	6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4395	3	981	9	N	892	860	0	1	8	159		
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5753	3	1187	9	N	1079	1117	0	1	8	120		
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5463	3	1108	9	N	1007	997	0	1	8	129		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085																		
04	22260 X	19340	-0-	-2920	-0-	17827	3	1513	9	Y	1375	1371	0	6	8	35		
05	23188 X	21773	-0-	-1415	-0-	20078	3	1695	9	Y	1541	1473	0	12	8	91		
06	25020 X	22602	-0-	-2418	-0-	21006	3	1596	9	Y	1451	1492	0			50		
07	25854 X	22564	-0-	-3290	-0-	20896	3	1668	9	Y	1516	1514	0	13	8	39		
08	25854 X	21326	-0-	-4528	-0-	19804	3	1522	9	Y	1384	1380	0	7	8	36		
09	22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	21063	3	1724	9	Y	1567	1545	0	10	8	48		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9948	- 19895			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	35127 3	563 9	N	512	522 0	3 8	128
05	26102 X	20640	-0-	-5462	-0-	20196 3	444 9	N	404	398 0	1 8	133
06	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	19853 3	452 9	N	411	375 0		169
07	36890 X	15407	-0-	-21483	-0-	15098 3	309 9	N	281	299 0	3 8	148
08	36890 X	16239	-0-	-20651	-0-	15803 3	436 9	N	396	373 0	1 8	170
09	35700 X	18239	-0-	-17461	-0-	17881 3	358 9	N	325	378 0	3 8	114

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9697	- 19770			
04	45750 X	44475	-0-	-1275	-0-	43234 3	1241 9	N	1128	1173 0	1 8	111
05	47182 X	45344	-0-	-1838	-0-	44062 3	1282 9	N	1165	1159 0	3 8	114
06	45660 X	42652	-0-	-3008	-0-	41301 3	1351 9	N	1228	1214 0		128
07	47182 X	41379	-0-	-5803	-0-	40294 3	1085 9	N	986	1011 0	3 8	100
08	45942 X	41532	-0-	-4410	-0-	40199 3	1333 9	N	1212	1208 0	1 8	103
09	44490 X	41525	-0-	-2965	-0-	40303 3	1222 9	N	1111	1107 0	2 8	105

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	- 14645			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023												

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	- 20750			
04	28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	27835 3	1153 9	N	1048	1000 0	1 8	156
05	29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	28498 3	1029 9	N	935	925 0	2 8	164
*06	28560 X	12999	-0-	-15561	-0-	12604 3	395 9	Y	359	396 0	16 8	111
07	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	10	8 0		113
08	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	4	20 0		97
09	28980 X	18221	-0-	-10759	-0-	17976 3	245 9	Y	223	218 0	3 8	99

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	- 13700			
04	10980 X	10910	-0-	-70	-0-	9087 3	1823 9	Y	1657	1978 1	1 8	356
05	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	11808 3	1786 9	Y	1624	1625 1	3 8	352
06	10980 X	6361	-0-	-4619	-0-	4484 3	1877 9	Y	1706	2003 1		55
07	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	10762 3	1893 9	Y	1721	1470 1	3 8	303
08	13578 X	4111	-0-	-9467	-0-	3353 3	758 9	Y	689	759 1	1 8	232
09	13170 X	10187	-0-	-2983	-0-	8088 3	2099 9	Y	1908	1867 1	2 8	271

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 278147	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 10392	PERF.10687	- 17885			
04	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	19073 3	1191 9	Y	1083	1100 0	3 8	122
05	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	18172 3	1417 9	Y	1288	1388 0	1 8	21
06	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17683 3	1696 9	Y	1542	1547 0		16
07	20925 X	17456	-0-	-3469	-0-	16679 3	1 4	Y	705	626 0	5 8	90
08	20925 X	15881	-0-	-5044	-0-	776 9	670 9	Y	609	626 0	38 1	33
09	20250 X	16994	-0-	-3256	-0-	15211 3	792 9	Y	720	729 0	3 8	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	-	19895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		28200 X	27319	-0-	-881	-0-	26602 3	717 9	N	652	681 0	1 8	98
05		28799 X	27495	-0-	-1304	-0-	26785 3	710 9	N	645	644 0	2 8	97
06		27870 X	25264	-0-	-2606	-0-	24669 3	595 9	N	541	548 0		90
07		28334 X	24797	-0-	-3537	-0-	24228 3	569 9	N	517	477 0	2 8	128
08		28334 X	23208	-0-	-5126	-0-	22615 3	593 9	N	539	492 0	1 8	174
09		27330 X	23101	-0-	-4229	-0-	22697 3	404 9	N	367	437 0	1 8	103

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	-	14578
04		30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	30339 3	296 9	N	269	267 0		197
05		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	8949 3	228 9	N	207	291 0	1 8	112
06		5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4232 3	172 9	N	156	159 0		109
07		5208 X	3606	-0-	-1602	-0-	3265 3	341 9	N	310	313 0	1 8	105
08		5208 X	4035	-0-	-1173	-0-	3896 3	139 9	N	126	136 0		95
09		48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	48155 3	199 9	N	181	188 0	1 8	87

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	-	14814
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3420 3	393 9	Y	357	335 0		119
05		3875 X	3630	-0-	-245	-0-	3337 3	293 9	Y	266	308 0	1 8	76
06		3930 X	3221	-0-	-709	-0-	2967 3	254 9	Y	231	239 0		68
07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4512 3	303 9	Y	275	293 0		50
08		4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	2187 3	243 9	Y	221	217 0		54
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	18	66 0		6

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029	-	19270
04		23850 X	22018	-0-	-1832	-0-	19962 3	2056 9	Y	1869	1822 0	2 8	171
05		24645 X	20936	-0-	-3709	-0-	18916 3	2020 9	Y	1836	1861 0	3 8	143
06		23850 X	21165	-0-	-2685	-0-	19281 3	1884 9	Y	1713	1648 0		208
07		23591 X	21429	-0-	-2162	-0-	18847 3	2582 9	Y	2347	2340 0	3 8	212
08		32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	27200 3	5085 9	Y	4623	4634 0	2 8	199
09		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	25082 3	4252 9	Y	3865	3897 0	2 8	165

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	-	14597
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	11395 3	851 9	Y	774	692 0		259
05		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	11811 3	751 9	Y	683	745 0	1 8	196
06		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11893 3	715 9	Y	650	656 0		190
07		12648 X	9795	-0-	-2853	-0-	9209 3	586 9	Y	533	625 0	1 8	97
08		12648 X	9978	-0-	-2670	-0-	9570 3	408 9	Y	371	376 0	1 8	91
09		12600 X	6019	-0-	-6581	-0-	5649 3	370 9	Y	336	320 0	1 8	106

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039	-	19315
04		83527 X	83527	-0-	-0-	-0-	78317 3	5210 9	Y	4736	4415 0		580
05		61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	56980 3	4249 9	Y	3863	3781 0		662
06		53863 X	53863	-0-	-0-	-0-	51128 3	2735 9	Y	2486	2879 0		269
07		55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	50164 3	5047 9	Y	4588	4071 0		786
08		82112 X	82112	-0-	-0-	-0-	77455 3	4657 9	Y	4234	4588 0		432
09		90947 X	90947	-0-	-0-	-0-	85161 3	5786 9	Y	5260	5234 0		458

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944	-	16560
04		25200 X	23556	-0-	-1644	-0-	21323 3	2233 9	N	2030	1954 0	2 8	211
05		26040 X	21280	-0-	-4760	-0-	19285 3	1995 9	N	1814	1883 0	5 8	137
06		25200 X	21119	-0-	-4081	-0-	19223 3	1896 9	N	1724	1737 0		124
07		24335 X	23076	-0-	-1259	-0-	21011 3	2065 9	N	1877	1853 0	6 8	142
08		24335 X	23822	-0-	-513	-0-	21592 3	2230 9	N	2027	2018 0	3 8	148
09		23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	21110 3	2486 9	N	2260	2170 0	4 8	234

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	26220 X	24570	-0-	-1650	-0-	22544 3	2026 9	N	1842	1571 0	2 8	437
05	25358 X	20273	-0-	-5085	-0-	18757 3	1516 9	N	1378	1429 0	4 8	382
06	24540 X	21948	-0-	-2592	-0-	20068 3	1880 9	N	1709	1768 0		323
07	25389 X	20695	-0-	-4694	-0-	18998 3	1697 9	N	1543	1546 0	5 8	315
08	25389 X	22338	-0-	-3051	-0-	20633 3	1705 9	N	1550	1558 0	3 8	304
09	24570 X	20394	-0-	-4176	-0-	18799 3	1595 9	N	1450	1431 0	3 8	320

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
04	15000 X	12095	-0-	-2905	-0-	11691 3	404 9	Y	367	346 0		87
05	15000 X	13352	-0-	-2148	-0-	13106 3	246 9	Y	224	255 0	1 8	55
06	15000 X	6997	-0-	-8003	-0-	6839 3	158 9	Y	144	174 0		25
07	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13747 3	3 4	Y	330	286 0	1 8	68
						363 9						
08	13361 X	8985	-0-	-4376	-0-	8507 3	335 4	Y	130	163 0		35
						143 9						
09	12930 X	8428	-0-	-4502	-0-	7926 3	121 4	Y	346	318 0		63
						381 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035
04	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	17863 3	3827 9	N	3479	3469 0	1 8	48
05	22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	20389 3	2052 9	N	1865	1887 0	4 8	22
06	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	19937 3	2767 9	N	2515	2495 0		42
07	25511 X	25511	-0-	-0-	-0-	22348 3	85 4	N	2798	2786 0	5 8	49
						3078 9						
08	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	23928 3	111 4	N	2384	2406 0	4 8	23
						2622 9						
09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	20060 3	43 4	N	2095	2078 0	6 8	34
						2305 9						

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
04	34020 X	30937	-0-	-3083	-0-	29651 3	1286 9	N	1169	1121 1	1 8	377
05	34100 X	20872	-0-	-13228	-0-	20071 3	801 9	N	728	720 1	2 8	383
06	32100 X	31798	-0-	-302	-0-	30570 3	1228 9	N	1116	1085 1		414
07	32891 X	30941	-0-	-1950	-0-	29816 3	1125 9	N	1023	919 1	2 8	516
08	31961 X	29745	-0-	-2216	-0-	28625 3	1120 9	N	1018	1255 1		279
09	31800 X	28460	-0-	-3340	-0-	27170 3	1290 9	N	1173	920 1	1 8	531

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
04	34770 X	34028	-0-	-742	-0-	32706 3	1322 9	N	1202	1117 1	1 8	327
05	35464 X	34904	-0-	-560	-0-	33519 3	1385 9	N	1259	1449 1	2 8	135
06	34320 X	33107	-0-	-1213	-0-	31642 3	1465 9	N	1332	1401 1		66
07	35464 X	30637	-0-	-4827	-0-	29446 3	2 4	N	1081	905 1	2 8	240
						1189 9						
08	35154 X	24258	-0-	-10896	-0-	23405 3	853 9	N	775	734 1	1 8	280
09	35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	34268 3	1073 9	N	975	1105 1	2 8	148

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
04	43080 X	35052	-0-	-8028	-0-	30517 3	4535 9	N	4123	4149 0	4 8	692
05	40827 X	32170	-0-	-8657	-0-	28229 3	3941 9	N	3583	3798 0	7 8	470
06	39510 X	36673	-0-	-2837	-0-	32467 3	4206 9	N	3824	3825 0		469
07	40827 X	6401	-0-	-34426	-0-	4980 3	1421 9	N	1292	1266 0	4 8	491
08	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			N	208	233 0		466
09	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-			N	NO RPT			466

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	45060 X	39900	-0-	-5160	-0-	38015	3	1885	9	N	1714	1678	1	2	8	458
05	46562 X	22649	-0-	-23913	-0-	21129	3	1520	9	N	1382	1493	1	4	8	343
06	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	45450	3	2071	9	N	1883	1843	1			383
07	45570 X	36492	-0-	-9078	-0-	35011	3	1481	9	N	1346	1452	1	3	8	274
08	45074 X	33497	-0-	-11577	-0-	32071	3	1426	9	N	1296	1298	1	1	8	271
09	47520 X	41977	-0-	-5543	-0-	40175	3	1802	9	N	1638	1468	1	3	8	438

JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895				
04	29550 X	27799	-0-	-1751	-0-	26388	3	1411	9	N	1283	1284	0	1	8	84
05	30535 X	29619	-0-	-916	-0-	28359	3	1260	9	N	1145	1047	0	3	8	179
06	29550 X	27982	-0-	-1568	-0-	26823	3	1159	9	N	1054	1001	0			232
07	30349 X	27888	-0-	-2461	-0-	26875	3	1013	9	N	921	1038	0	3	8	112
08	30163 X	23265	-0-	-6898	-0-	22399	3	866	9	N	787	820	0	1	8	78
09	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	28634	3	1197	9	N	1088	1080	0	2	8	84

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603				
04	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	12088	3	781	9	N	710	700	0	2	8	226
05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11666	3	710	9	N	645	646	0	4	8	221
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12205	3	629	9	N	572	567	0			226
07	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	14607	3	655	9	N	595	566	0	4	8	251
08	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11358	3	597	9	N	543	585	0	2	8	207
09	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	11655	3	700	9	N	636	572	0	3	8	268

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335				
04	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	18274	3	1	4	Y	1044	907	0	3	8	283
						1148	9									
05	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	18245	3	81	4	Y	1135	1198	0	5	8	215
						1249	9									
06	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16893	3	8	4	Y	1150	1154	0			211
						1265	9									
07	20243 X	17670	-0-	-2573	-0-	16501	3	6	4	Y	1057	1053	0	4	8	211
						1163	9									
08	20243 X	19687	-0-	-556	-0-	18826	3	22	4	Y	763	814	0	3	8	157
						839	9									
09	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21063	3	1091	9	Y	992	1004	0	3	8	142

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465				
04	19650 X	17821	-0-	-1829	-0-	17494	3	1	4	Y	296	262	0	1	8	80
						326	9									
05	19468 X	17519	-0-	-1949	-0-	17126	3	85	4	Y	280	305	0	2	8	53
						308	9									
06	17370 X	15171	-0-	-2199	-0-	14997	3	8	4	Y	151	176	0			28
						166	9									
07	18414 X	13130	-0-	-5284	-0-	13053	3	7	4	Y	64	77	0	3	8	12
						70	9									
08	18414 X	11521	-0-	-6893	-0-	11483	3	24	4	Y	13	22	0	1	8	2
						14	9									
09	17820 X	14357	-0-	-3463	-0-	14104	3	253	9	Y	230	197	0	2	8	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	17250 X	11567	-0-	-5683	-0-	10880 3	686 9	1 4	Y	624	540 0	2 8 169
05	16957 X	13761	-0-	-3196	-0-	13133 3	526 9	102 4	Y	478	553 0	4 8 90
06	16410 X	10662	-0-	-5748	-0-	10477 3	175 9	10 4	Y	159	220 0	29
07	14508 X	10432	-0-	-4076	-0-	10206 3	218 9	8 4	Y	198	184 0	4 8 39
08	13764 X	11651	-0-	-2113	-0-	11005 3	618 9	28 4	Y	562	483 0	2 8 116
09	13320 X	8647	-0-	-4673	-0-	8148 3		499 9	Y	454	502 0	3 8 65

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	12459 3		3095 9	Y	2814	2805 0	9
06	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	25588 3		5315 9	Y	4832	4816 0	25
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	24127 3		4532 9	Y	4120	4094 0	31 8 20
08	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	23218 3		3502 9	Y	3184	3168 0	11 8 25
09	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	21960 3		3563 9	Y	3239	3226 0	17 8 21

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640
04	32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	29896 3		3013 9	Y	2739	2708 0	3 8 130
05	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	29130 3		3004 9	Y	2731	2716 0	5 8 140
06	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	27489 3		3238 9	Y	2944	2929 0	155
07	34007 X	31734	-0-	-2273	-0-	28685 3		3049 9	Y	2772	2739 0	5 8 183
08	34007 X	29104	-0-	-4903	-0-	26203 3		2901 9	Y	2637	2654 0	2 8 164
09	32910 X	30106	-0-	-2804	-0-	27620 3		2486 9	Y	2260	2281 0	3 8 140

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419
04	27540 X	25214	-0-	-2326	-0-	23090 3		2124 9	Y	1931	1732 0	2 8 303
05	27900 X	24316	-0-	-3584	-0-	22385 3		1931 9	Y	1755	1902 0	5 8 151
06	27120 X	18609	-0-	-8511	-0-	17267 3		1342 9	Y	1220	1082 0	289
07	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	27735 3		1275 9	Y	1159	1316 0	4 8 128
08	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	27790 3		1838 9	Y	1671	1590 0	2 8 207
09	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	25359 3		1433 9	Y	1303	1341 0	3 8 166

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
04	28620 X	26801	-0-	-1819	-0-	25546 3		1255 9	Y	1141	1024 0	3 8 179
05	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	25280 3		950 9	Y	864	963 0	6 8 74
06	27330 X	18311	-0-	-9019	-0-	17791 3		520 9	Y	473	435 0	112
07	28241 X	14686	-0-	-13555	-0-	13882 3		804 9	Y	731	758 0	5 8 80
08	28241 X	9320	-0-	-18921	-0-	8581 3		739 9	Y	672	666 0	3 8 83
09	26790 X	20963	-0-	-5827	-0-	19120 3		1843 9	Y	1675	1541 0	4 8 213

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
04	30240 X	28006	-0-	-2234	-0-	26486 3		1520 9	Y	1382	1239 0	1 8 217
05	25637 X	24002	-0-	-1635	-0-	22822 3		1180 9	Y	1073	1195 0	3 8 92
06	29250 X	14923	-0-	-14327	-0-	14294 3		629 9	Y	572	529 0	135
07	30225 X	19316	-0-	-10909	-0-	18852 3		464 9	Y	422	508 0	3 8 46
08	30225 X	24182	-0-	-6043	-0-	23496 3		686 9	Y	624	592 0	1 8 77
09	28020 X	18902	-0-	-9118	-0-	18110 3		792 9	Y	720	704 0	2 8 91

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	- 16316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-				Y	117	86 0	479
05		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				Y	-0-	70 0	409
06		4890 X	2546	-0-	-2344	-0-	2188 3	358 9	Y	325	229 0		505
07		11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671 3	3 4	Y	1	47 0	1 8	458
							1 9						
08		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	11903 3	358 4	Y	122	158 0		422
							134 9						
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			422

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	- 16915
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	- 18532
04		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	27179 3	1735 9	Y	1577	1553 0	4 8	79
05		28613 X	26992	-0-	-1621	-0-	25378 3	1614 9	Y	1467	1503 0	9 8	34
06		27690 X	23968	-0-	-3722	-0-	22536 3	1432 9	Y	1302	1299 0		37
07		29884 X	22555	-0-	-7329	-0-	21347 3	1208 9	Y	1098	1091 0	8 8	36
08		29884 X	26930	-0-	-2954	-0-	25498 3	1432 9	Y	1302	1294 0	4 8	40
09		28920 X	26897	-0-	-2023	-0-	25397 3	1500 9	Y	1364	1360 0	5 8	39

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	- 20451
04		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	7984 3	3 4	Y	1750	1751 0		2
							1925 9						
05		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	8890 3	5 4	Y	1895	1888 0	7 8	2
							2085 9						
06		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	5934 3	2 4	Y	1704	1691 0	11 8	4
							1874 9						
07		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	9411 3	2088 9	Y	1898	1887 0	14 8	1
08		9734 X	7490	-0-	-2244	-0-	6083 3	1407 9	Y	1279	1268 0	11 8	1
09		9420 X	6931	-0-	-2489	-0-	5464 3	1467 9	Y	1334	1323 0	11 8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869
04		26940 X	25489	-0-	-1451	-0-	23377 3	8 4	Y	1913	1914 0		2
							2104 9						
05		27838 X	27012	-0-	-826	-0-	24746 3	14 4	Y	2047	2033 0	14 8	2
							2252 9						
06		24780 X	23945	-0-	-835	-0-	21949 3	6 4	Y	1809	1788 0	18 8	5
							1990 9						
07		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24392 3	1 4	Y	1943	1938 0	8 8	2
							2137 9						
08		27001 X	26978	-0-	-23	-0-	24986 3	1992 9	Y	1811	1806 0	6 8	1
09		26130 X	23914	-0-	-2216	-0-	21968 3	1946 9	Y	1769	1759 0	10 8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805 - 18833
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	39060 X	30904	-0-	-8156	-0-	29520 3	1384 9	Y	1258	1268 0	2 8	63
05	38781 X	33431	-0-	-5350	-0-	32028 3	1403 9	Y	1275	1293 0	5 8	40
06	37410 X	31297	-0-	-6113	-0-	29498 3	1799 9	Y	1635	1588 0		87
07	37138 X	31119	-0-	-6019	-0-	29382 3	18 4	Y	1563	1557 0	5 8	88
						1719 9						
08	37138 X	34463	-0-	-2675	-0-	32678 3	16 4	Y	1608	1615 0	2 8	79
						1769 9						
09	32340 X	32272	-0-	-68	-0-	30678 3	19 4	Y	1432	1434 0	4 8	73
						1575 9						

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661
04	29940 X	26650	-0-	-3290	-0-	24758 3	1892 9	Y	1720	1706 0	2 8	147
05	30938 X	28154	-0-	-2784	-0-	25831 3	2323 9	Y	2112	2115 0	3 8	141
06	29940 X	28507	-0-	-1433	-0-	26125 3	2382 9	Y	2165	2195 0		111
07	27528 X	26533	-0-	-995	-0-	24598 3	48 4	Y	1715	1678 0	4 8	144
						1887 9						
08	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	26549 3	5 4	Y	2210	2245 0	2 8	107
						2431 9						
09	28500 X	26011	-0-	-2489	-0-	23835 3	13 4	Y	1966	1857 0	2 8	214
						2163 9						

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090
04	55290 X	53107	-0-	-2183	-0-	50071 3	3036 9	Y	2760	2722 0	3 8	206
05	57102 X	53785	-0-	-3317	-0-	50907 3	2878 9	Y	2616	2594 0	6 8	222
06	55260 X	50271	-0-	-4989	-0-	47683 3	2588 9	Y	2353	2422 0		153
07	54932 X	51215	-0-	-3717	-0-	48579 3	2636 9	Y	2396	2383 0	7 8	159
08	54932 X	44502	-0-	-10430	-0-	42350 3	2152 9	Y	1956	1899 0	3 8	213
09	53100 X	50869	-0-	-2231	-0-	48259 3	2610 9	Y	2373	2406 0	5 8	175

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588
04	21000 X	20748	-0-	-252	-0-	18297 3	2451 9	Y	2228	2193 0	3 8	103
05	21700 X	18305	-0-	-3395	-0-	17143 3	1162 9	Y	1056	1113 0	7 8	39
06	21000 X	8734	-0-	-12266	-0-	8251 3	483 9	Y	439	462 0		16
07	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
08	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	20	19 0		1
09	20760 X	7737	-0-	-13023	-0-	7563 3	174 9	Y	158	155 0		4

ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994
04	35760 X	35432	-0-	-328	-0-	32236 3	3196 9	Y	2905	2937 0		156
05	36952 X	33739	-0-	-3213	-0-	30700 3	3039 9	Y	2763	2719 0		200
06	35760 X	31124	-0-	-4636	-0-	28475 3	2649 9	Y	2408	2439 0		169
07	36611 X	33721	-0-	-2890	-0-	30960 3	2761 9	Y	2510	2500 0		179
08	36611 X	33175	-0-	-3436	-0-	30229 3	2946 9	Y	2678	2667 0		190
09	35430 X	32200	-0-	-3230	-0-	29389 3	2811 9	Y	2555	2538 0		207

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568
04	40900 X	40900	-0-	-0-	-0-	38336 3	2564 9	Y	2331	2301 0	4 8	116
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	38538 3	2377 9	Y	2161	2218 0	9 8	50
06	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	36968 3	2134 9	Y	1940	1935 0		55
07	42253 X	34854	-0-	-7399	-0-	33103 3	1751 9	Y	1592	1587 0	8 8	52
08	42253 X	41260	-0-	-993	-0-	39025 3	2235 9	Y	2032	2017 0	4 8	63
09	43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	41240 3	2498 9	Y	2271	2264 0	5 8	65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		20760 X	13784	-0-	-6976	-0-	12018	3	1766	9	Y	1605	1519	0	2	8	379
05		20429 X	15426	-0-	-5003	-0-	13671	3	1755	9	Y	1595	1578	0	5	8	391
06		19770 X	8948	-0-	-10822	-0-	7075	3	1873	9	Y	1703	1801	0			293
07		16616 X	15784	-0-	-832	-0-	14131	3		4	Y	1499	1478	0	4	8	310
										1649							
08		16306 X	11773	-0-	-4533	-0-	10095	3	489	4	Y	1081	1096	0	2	8	293
										1189							
09		14940 X	7670	-0-	-7270	-0-	5836	3	136	4	Y	1544	1554	0	3	8	280
										1698							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689																	
04		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	10693	3	997	9	Y	906	898	0	1	8	102
05		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	11246	3	1053	9	Y	957	947	0	18	8	94
*06		182266 X	182266	-0-	-0-	-0-	152788	3	418	4	Y	26418	26329	0	70	8	113
										29060							
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	7004	3	470	4	Y	1540	1544	0	15	8	94
										1694							
08		51839 X	51839	-0-	-0-	-0-	42065	3	164	4	Y	8736	8706	0	20	8	104
										9610							
09		82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	78059	3	36	4	Y	3670	3652	0	34	8	88
										4037							

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659																	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153																	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	46961 X	46961	-0-	-0-	-0-	44339 3	2622 9	Y	2384	2291 0	5 8	241
05	42162 X	42162	-0-	-0-	-0-	40327 3	1835 9	Y	1668	1770 0	10 8	129
06	43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	41628 3	2025 9	Y	1841	1809 0		161
07	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	40241 3	122 4	Y	1949	1993 0	10 8	107
						2144 9						
08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	48358 3	121 4	Y	2465	2486 0	8 8	78
						2712 9						
09	46390 X	46390	-0-	-0-	-0-	43484 3	86 4	Y	2564	2517 0	9 8	116
						2820 9						
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025
04	56070 X	51812	-0-	-4258	-0-	50144 3	1668 9	Y	1516	1522 0	2 8	24
05	56296 X	53136	-0-	-3160	-0-	51412 3	1724 9	Y	1567	1559 0	3 8	29
06	54300 X	48889	-0-	-5411	-0-	47346 3	41 4	Y	1365	1366 0		28
						1502 9						
07	55862 X	49237	-0-	-6625	-0-	47599 3	1638 9	Y	1489	1486 0	7 8	24
08	54560 X	53593	-0-	-967	-0-	52097 3	2 4	Y	1358	1354 0	3 8	25
						1494 9						
09	51810 X	46273	-0-	-5537	-0-	44751 3	30 4	Y	1356	1349 0	5 8	27
						1492 9						
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143
04	54540 X	50830	-0-	-3710	-0-	47710 3	50 4	N	2791	2875 1	4 8	144
						3070 9						
05	54839 X	50473	-0-	-4366	-0-	47636 3	2837 9	N	2579	2557 1	9 8	157
06	53070 X	45397	-0-	-7673	-0-	42952 3	2445 9	N	2223	2231 1		149
07	54839 X	45288	-0-	-9551	-0-	42781 3	2507 9	N	2279	2253 1	8 8	167
08	52607 X	42473	-0-	-10134	-0-	40215 3	2258 9	N	2053	2031 1	4 8	185
09	50820 X	46385	-0-	-4435	-0-	43529 3	2856 9	N	2596	2561 1	6 8	214
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040
04	29100 X	27062	-0-	-2038	-0-	24474 3	2588 9	Y	2353	2347 0	3 8	94
05	28520 X	25749	-0-	-2771	-0-	23275 3	2474 9	Y	2249	2237 0	7 8	99
06	27600 X	24237	-0-	-3363	-0-	21975 3	2262 9	Y	2056	2053 0		102
07	28489 X	9083	-0-	-19406	-0-	8223 3	860 9	Y	782	851 0	2 8	31
08	28489 X	1144	-0-	-27345	-0-	1098 3	46 9	Y	42	59 0	12 1	2
09	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	26783 3	3408 9	Y	3098	2975 0	6 8	119
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630
04	93092 X	93092	-0-	-0-	-0-	89054 3	4038 9	Y	3671	3703 0	21 8	31
05	65387 X	65387	-0-	-0-	-0-	61126 3	4261 9	Y	3874	3892 0	1 8	12
06	72929 X	72929	-0-	-0-	-0-	69795 3	3134 9	Y	2849	2846 0		15
07	107770 X	107770	-0-	-0-	-0-	105442 3	2328 9	Y	2116	2062 0	59 8	10
08	82989 X	82989	-0-	-0-	-0-	81251 3	1738 9	Y	1580	1555 0	23 8	12
09	98288 X	98288	-0-	-0-	-0-	96878 3	1410 9	Y	1282	1252 0	34 8	8
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140 - 20211
04	62070 X	39168	-0-	-22902	-0-	39023 3	145 9	Y	132	193 0	11 8	1
05	61907 X	-0-	-0-	-61907	-0-			Y	24	25 0		-0-
06	58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-			Y	-0-			-0-
07	46531 X	35458	-0-	-11073	-0-	35378 3	80 9	Y	73	42 0	31 8	-0-
08	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	42789 3	99 9	Y	90	66 0	23 8	1
09	50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	50540 3	142 9	Y	129	95 0	34 8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810 - 19884				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
04	66450 X	66450	-0-	-0-	-0-	65616	3	834	9	Y	758	818	0	11	8	6
05	48825 X	6479	-0-	-42346	-0-	4117	3	2362	9	Y	2147	2146	0			7
06	43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	408	413	0			2
07	68665 X	39412	-0-	-29253	-0-	39259	3	153	9	Y	139	113	0	27	8	1
08	68665 X	54919	-0-	-13746	-0-	54768	3	151	9	Y	137	125	0	12	8	1
09	66450 X	40867	-0-	-25583	-0-	40390	3	477	9	Y	434	415	0	17	8	3

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050 - 20099				
04	51139 X	51139	-0-	-0-	-0-	50121	3	1018	9	Y	925	921	0	21	8	8
05	55836 X	55836	-0-	-0-	-0-	55238	3	598	9	Y	544	549	0	1	8	2
06	45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	44599	3	771	9	Y	701	699	0			4
07	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	45263	3	648	9	Y	589	532	0	58	8	3
08	56051 X	56051	-0-	-0-	-0-	54630	3	1421	9	Y	1292	1262	0	23	8	10
09	89675 X	89675	-0-	-0-	-0-	87605	3	2070	9	Y	1882	1846	0	34	8	12

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770 - 19650				
04	46200 X	45764	-0-	-436	-0-	45167	3	597	9	Y	543	751	0	11	8	5
05	47740 X	18985	-0-	-28755	-0-	18684	3	301	9	Y	274	278	0			1
06	84006 X	84006	-0-	-0-	-0-	83488	3	518	9	Y	471	470	0			2
07	55392 X	55392	-0-	-0-	-0-	54924	3	468	9	Y	425	397	0	28	8	2
08	47275 X	26751	-0-	-20524	-0-	26481	3	270	9	Y	245	233	0	12	8	2
09	84000 X	31161	-0-	-52839	-0-	30945	3	216	9	Y	196	180	0	17	8	1

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142 - 13727				
04	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	13501	3	1667	9	Y	1515	1531	0	2	8	67
05	14229 X	11969	-0-	-2260	-0-	10370	3	1599	9	Y	1454	1449	0	4	8	68
06	13770 X	7713	-0-	-6057	-0-	6470	3	1243	9	Y	1130	1133	0			65
07	15903 X	7094	-0-	-8809	-0-	5746	3	1348	9	Y	1225	1229	0	4	8	57
08	15903 X	7448	-0-	-8455	-0-	6081	3	1367	9	Y	1243	1228	0	2	8	70
09	15180 X	10174	-0-	-5006	-0-	8515	3	1659	9	Y	1508	1513	0	3	8	62

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680				
04	61680 X	57235	-0-	-4445	-0-	55865	3	1370	9	Y	1245	1250	0	3	8	59
05	61473 X	59714	-0-	-1759	-0-	58364	3	1350	9	Y	1227	1217	0	6	8	63
06	59190 X	55778	-0-	-3412	-0-	54610	3	1168	9	Y	1062	1069	0			56
07	59923 X	58120	-0-	-1803	-0-	56947	3	1173	9	Y	1066	1046	0	6	8	70
08	59923 X	48422	-0-	-11501	-0-	47687	3	735	9	Y	668	694	0	3	8	41
09	57780 X	56114	-0-	-1666	-0-	54879	3	1235	9	Y	1123	1089	0	6	8	69

ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950				
04	46560 X	46360	-0-	-200	-0-	41808	3	4552	9	Y	4138	4183	0			223
05	48112 X	47748	-0-	-364	-0-	43430	3	4318	9	Y	3925	3864	0			284
06	46560 X	45295	-0-	-1265	-0-	41057	3	4238	9	Y	3853	3866	0			271
07	48484 X	41281	-0-	-7203	-0-	37491	3	3790	9	Y	3445	3470	0			246
08	47895 X	45460	-0-	-2435	-0-	41224	3	4236	9	Y	3851	3824	0			273
09	46350 X	42083	-0-	-4267	-0-	38331	3	3752	9	Y	3411	3407	0			277

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295			
04	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	33744	3	2750	9	Y	2500	2492	0	65
05	36518 X	34013	-0-	-2505	-0-	31373	3	2640	9	Y	2400	2322	0	143
06	35340 X	33862	-0-	-1478	-0-	31369	3	2493	9	Y	2266	2330	0	79
07	37696 X	33295	-0-	-4401	-0-	30702	3	2593	9	Y	2357	2374	0	62
08	37696 X	32532	-0-	-5164	-0-	30090	3	2442	9	Y	2220	2224	0	58
09	36480 X	32553	-0-	-3927	-0-	29922	3	2631	9	Y	2392	2377	0	73

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790			
04	59880 X	53600	-0-	-6280	-0-	50447	3	3153	9	Y	2866	2797	0	214
05	61101 X	54126	-0-	-6975	-0-	51001	3	3125	9	Y	2841	2807	0	242
06	58230 X	53000	-0-	-5230	-0-	49394	3	3606	9	Y	3278	3307	0	213
07	60016 X	52793	-0-	-7223	-0-	49593	3	3200	9	Y	2909	2923	0	193
08	58652 X	48812	-0-	-9840	-0-	46235	3	2577	9	Y	2343	2278	0	255
09	53610 X	49311	-0-	-4299	-0-	46907	3	2404	9	Y	2185	2274	0	161

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 8H		RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600 - 18877			
04	47520 X	47280	-0-	-240	-0-	44640	3	87	4	Y	2321	2271	0	86
						2553	9							
05	49104 X	46470	-0-	-2634	-0-	43968	3	59	4	Y	2221	2210	0	93
						2443	9							
06	46680 X	45817	-0-	-863	-0-	43553	3	32	4	Y	2029	2072	0	50
						2232	9							
07	48856 X	45854	-0-	-3002	-0-	43778	3	23	4	Y	1866	1845	0	66
						2053	9							
08	48856 X	42684	-0-	-6172	-0-	40575	3	29	4	Y	1891	1902	0	53
						2080	9							
09	47280 X	41191	-0-	-6089	-0-	39472	3	8	4	Y	1555	1548	0	57
						1711	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 287268			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

04		60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	58726	3	87	4	Y	1765	1752	0	3 8 65
							1942	9							
05		62624 X	62624	-0-	-0-	-0-	60406	3	59	4	Y	1963	1941	0	5 8 82
							2159	9							
06		63582 X	63582	-0-	-0-	-0-	61450	3	32	4	Y	1909	1944	0	47
							2100	9							
07		66047 X	66047	-0-	-0-	-0-	63991	3	23	4	Y	1848	1823	0	6 8 66
							2033	9							
08		75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	72996	3	29	4	Y	2054	2059	0	3 8 58
							2259	9							
09		66141 X	66141	-0-	-0-	-0-	64275	3	8	4	Y	1689	1681	0	4 8 62
							1858	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 287269			COMPL. DATE 04/30/2019			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592			
04		37950 X	35305	-0-	-2645	-0-	33874	3	87	4	Y	1222	1209	0	2 8 45
							1344	9							
05		38595 X	35403	-0-	-3192	-0-	33996	3	59	4	Y	1225	1215	0	4 8 51
							1348	9							
06		36870 X	32936	-0-	-3934	-0-	31710	3	32	4	Y	1085	1109	0	27
							1194	9							
07		37355 X	33377	-0-	-3978	-0-	32239	3	23	4	Y	1014	1001	0	4 8 36
							1115	9							
08		37355 X	31581	-0-	-5774	-0-	30407	3	29	4	Y	1041	1046	0	2 8 29
							1145	9							
09		35310 X	30413	-0-	-4897	-0-	29475	3	8	4	Y	845	840	0	3 8 31
							930	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 287270			COMPL. DATE 04/23/2019			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636			
04		53370 X	51141	-0-	-2229	-0-	49054	3	87	4	Y	1818	1800	0	2 8 67
							2000	9							
05		55149 X	49355	-0-	-5794	-0-	47206	3	59	4	Y	1900	1883	0	4 8 80
							2090	9							
06		52800 X	48556	-0-	-4244	-0-	46419	3	32	4	Y	1914	1947	0	47
							2105	9							
07		53692 X	50042	-0-	-3650	-0-	47941	3	23	4	Y	1889	1864	0	5 8 67
							2078	9							
08		53134 X	47083	-0-	-6051	-0-	45100	3	29	4	Y	1776	1791	0	2 8 50
							1954	9							
09		51150 X	46031	-0-	-5119	-0-	44476	3	8	4	Y	1406	1402	0	3 8 51
							1547	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 287271			COMPL. DATE 04/23/2019			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585			
04		39660 X	36229	-0-	-3431	-0-	34681	3	82	4	Y	1333	1325	0	2 8 49
							1466	9							
05		40703 X	36886	-0-	-3817	-0-	35311	3	59	4	Y	1378	1365	0	4 8 58
							1516	9							
06		41730 X	35476	-0-	-6254	-0-	34015	3	32	4	Y	1299	1325	0	32
							1429	9							
07		43121 X	37171	-0-	-5950	-0-	35743	3	23	4	Y	1277	1259	0	5 8 45
							1405	9							
08		43121 X	35034	-0-	-8087	-0-	33571	3	29	4	Y	1304	1310	0	2 8 37
							1434	9							
09		36240 X	34038	-0-	-2202	-0-	32863	3	8	4	Y	1061	1056	0	3 8 39
							1167	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		42690 X	1359	-0-	-41331	-0-	1078 3	87 4	Y	176	172 0	3 8	6				
							194 9										
05		1488 X	1268	-0-	-220	-0-	1011 3	59 4	Y	180	174 0	5 8	7				
							198 9										
06		1440 X	1292	-0-	-148	-0-	1063 3	32 4	Y	179	182 0		4				
							197 9										
07		1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1054 3	23 4	Y	182	173 0	7 8	6				
							200 9										
08		1271 N	810	-0-	-461	-0-	637 3	28 4	Y	132	131 0	3 8	4				
							145 9										
09		1290 N	886	-0-	-404	-0-	728 3	8 4	Y	136	131 0	4 8	5				
							150 9										

AZRA STATE 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633				
04		2460 X	667	-0-	-1793	-0-	667 4		N	-0-			-0-				
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-				
06		840 X	42	-0-	-798	-0-	42 4		N	-0-			-0-				
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-				
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-				
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-				

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751				
04		47285 X	47285	-0-	-0-	-0-	45216 3	2069 9	Y	1881	1849 0	6 8	87				
05		47016 X	47016	-0-	-0-	-0-	45044 3	1972 9	Y	1793	1803 0	10 8	67				
06		43830 X	39229	-0-	-4601	-0-	37476 3	1753 9	Y	1594	1603 0		58				
07		49414 X	45496	-0-	-3918	-0-	43494 3	2002 9	Y	1820	1791 0	11 8	76				
08		48856 X	47167	-0-	-1689	-0-	44966 3	2201 9	Y	2001	1990 0	6 8	81				
09		47280 X	44301	-0-	-2979	-0-	42020 3	2281 9	Y	2074	2093 0	9 8	53				

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750 - 18523				
04		44280 X	43801	-0-	-479	-0-	41481 3	2320 9	Y	2109	2075 0	6 8	97				
05		45756 X	43537	-0-	-2219	-0-	41323 3	2214 9	Y	2013	2023 0	12 8	75				
06		44280 X	36349	-0-	-7931	-0-	34381 3	1968 9	Y	1789	1799 0		65				
07		45756 X	42149	-0-	-3607	-0-	39902 3	2247 9	Y	2043	2010 0	13 8	85				
08		45260 X	43723	-0-	-1537	-0-	41252 3	2471 9	Y	2246	2233 0	7 8	91				
09		43800 X	41110	-0-	-2690	-0-	38550 3	2560 9	Y	2327	2349 0	10 8	59				

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763				
04		49680 X	48474	-0-	-1206	-0-	46157 3	2317 9	Y	2106	2072 0	6 8	97				
05		51336 X	48192	-0-	-3144	-0-	45981 3	2211 9	Y	2010	2020 0	12 8	75				
06		49050 X	40222	-0-	-8828	-0-	38256 3	1966 9	Y	1787	1797 0		65				
07		50654 X	46645	-0-	-4009	-0-	44400 3	2245 9	Y	2041	2008 0	13 8	85				
08		50096 X	48370	-0-	-1726	-0-	45902 3	2468 9	Y	2244	2231 0	7 8	91				
09		48480 X	45449	-0-	-3031	-0-	42894 3	2555 9	Y	2323	2345 0	10 8	59				

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855				
04		60949 X	60949	-0-	-0-	-0-	58026 3	2923 9	Y	2657	2616 0	1 8	123				
05		59494 X	59494	-0-	-0-	-0-	56280 3	3214 9	Y	2922	2934 0	2 8	109				
06		56610 X	50387	-0-	-6223	-0-	47904 3	2483 9	Y	2257	2284 0		82				
07		62992 X	57844	-0-	-5148	-0-	55114 3	2730 9	Y	2482	2457 0	3 8	104				
08		62992 X	60128	-0-	-2864	-0-	57243 3	2885 9	Y	2623	2618 0	2 8	107				
09		60960 X	56493	-0-	-4467	-0-	54154 3	2339 9	Y	2126	2177 0	2 8	54				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	46230 X	44310	-0-	-1920	-0-	42899 3	1411 9	Y	1283	1264 0	2 8	59
05	47771 X	43213	-0-	-4558	-0-	41892 3	1321 9	Y	1201	1212 0	3 8	45
06	46230 X	38889	-0-	-7341	-0-	37588 3	1301 9	Y	1183	1185 0		43
07	46841 X	46656	-0-	-185	-0-	45746 3	910 9	Y	827	832 0	3 8	35
08	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	45603 3	1374 9	Y	1249	1231 0	2 8	51
09	44310 X	42969	-0-	-1341	-0-	41698 3	1271 9	Y	1155	1174 0	2 8	30

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622
04	45688 X	45688	-0-	-0-	-0-	43163 3	2525 9	Y	2295	2259 0	1 8	106
05	45012 X	44642	-0-	-370	-0-	41864 3	2778 9	Y	2525	2535 0	2 8	94
06	43560 X	37778	-0-	-5782	-0-	35633 3	2145 9	Y	1950	1973 0		71
07	47213 X	43354	-0-	-3859	-0-	40996 3	2358 9	Y	2144	2123 0	2 8	90
08	47213 X	45072	-0-	-2141	-0-	42580 3	2492 9	Y	2265	2262 0	1 8	92
09	45690 X	42305	-0-	-3385	-0-	40283 3	2022 9	Y	1838	1881 0	2 8	47

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798
04	42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	40453 3	2048 9	Y	1862	1836 0	2 8	86
05	43803 X	41595	-0-	-2208	-0-	39670 3	1925 9	Y	1750	1767 0	4 8	65
06	42390 X	37395	-0-	-4995	-0-	35502 3	1893 9	Y	1721	1724 0		62
07	44981 X	44532	-0-	-449	-0-	43209 3	1323 9	Y	1203	1210 0	5 8	50
08	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	43188 3	2003 9	Y	1821	1794 0	3 8	74
09	42510 X	41344	-0-	-1166	-0-	39490 3	1854 9	Y	1685	1712 0	4 8	43

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000
04	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36319 3	2000 9	Y	1818	1844 0	5 8	190
05	36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	34198 3	2193 9	Y	1994	2020 0	11 8	153
06	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29787 3	1640 9	Y	1491	1523 0		121
07	68903 X	68903	-0-	-0-	-0-	60467 3	299 4	Y	7397	7130 0	13 8	375
08	118530 X	118530	-0-	-0-	-0-	105382 3	395 4	Y	11594	11594 0	9 8	366
09	123333 X	123333	-0-	-0-	-0-	111069 3	375 4	Y	10808	10659 0	12 8	503

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9240 - 19318		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	30060 X	27269	-0-	-2791	-0-	24936 3	2333 9	Y	2121	2115 0	4 8	84	
05	31062 X	25776	-0-	-5286	-0-	23546 3	2230 9	Y	2027	2014 0	8 8	89	
06	29400 X	25945	-0-	-3455	-0-	23634 3	2311 9	Y	2101	2086 0		104	
07	29512 X	26088	-0-	-3424	-0-	24118 3	1970 9	Y	1791	1816 0	8 8	71	
08	29512 X	28007	-0-	-1505	-0-	25760 3	2247 9	Y	2043	1655 0	339 1	116	
09	27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	25086 3	2288 9	Y	2080	2110 0	6 8	80	

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250		
04	34980 X	31353	-0-	-3627	-0-	27668 3	3685 9	Y	3350	3349 0	2 8	133	
05	36146 X	30609	-0-	-5537	-0-	27220 3	3389 9	Y	3081	3074 0	5 8	135	
06	34980 X	31486	-0-	-3494	-0-	28141 3	3345 9	Y	3041	3025 0		151	
07	35340 X	26918	-0-	-8422	-0-	23977 3	2941 9	Y	2674	2715 0	4 8	106	
08	35340 X	28342	-0-	-6998	-0-	25065 3	3277 9	Y	2979	2419 0	495 1	169	
09	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	28599 3	3878 9	Y	3525	3553 0	5 8	136	

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060		
04	77465 X	77465	-0-	-0-	-0-	74686 3	2779 9	Y	2526	2409 0	3 8	264	
05	83048 X	83048	-0-	-0-	-0-	78358 3	4690 9	Y	4264	4193 0	6 8	329	
06	76261 X	76261	-0-	-0-	-0-	72447 3	3814 9	Y	3467	3515 0		281	
07	90231 X	90231	-0-	-0-	-0-	85690 3	284 4	Y	3870	3949 0	6 8	196	
08	83049 X	77818	-0-	-5231	-0-	4257 9	73607 3	214 4	Y	3634	3711 0	4 8	115
09	80370 X	67227	-0-	-13143	-0-	3997 9	63632 3	161 4	Y	3122	3086 0	6 8	145
						3434 9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9938 - 19730		
04	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	23648 3	3123 9	Y	2839	2844 0		15	
05	38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	35723 3	3097 9	Y	2815	2813 0		17	
06	31320 X	29508	-0-	-1812	-0-	25446 3	4062 9	Y	3693	3690 0		20	
07	32364 X	29479	-0-	-2885	-0-	25310 3	4169 9	Y	3790	3793 0		17	
08	38812 X	29785	-0-	-9027	-0-	25826 3	3959 9	Y	3599	3592 0		24	
09	37560 X	27362	-0-	-10198	-0-	24190 3	3172 9	Y	2884	2894 0		14	

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10076		PERF.10409 - 19976		
04	33120 X	26156	-0-	-6964	-0-	26064 3	92 9	Y	84	93 0		-0-	
05	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	32101 3	569 9	Y	517	514 0		3	
06	30810 X	23535	-0-	-7275	-0-	21174 3	2361 9	Y	2146	2138 0		11	
07	29915 X	21375	-0-	-8540	-0-	19559 3	1816 9	Y	1651	1654 0		8	
08	32674 X	23471	-0-	-9203	-0-	21571 3	1900 9	Y	1727	1724 0		11	
09	31620 X	22664	-0-	-8956	-0-	20958 3	1706 9	Y	1551	1554 0		8	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019			TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9509 - 19856		
04	73844 X	73844	-0-	-0-	-0-	67334 3	6510 9	Y	5918	5885 0	31 8	17	
05	80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	73912 3	6613 9	Y	6012	5945 0	63 8	21	
06	87623 X	87623	-0-	-0-	-0-	81163 3	6460 9	Y	5873	5864 0		30	
07	79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	71836 3	7251 9	Y	6592	6521 0	61 8	40	
08	85125 X	85125	-0-	-0-	-0-	76251 3	8874 9	Y	8067	8037 0	27 8	43	
09	77101 X	77101	-0-	-0-	-0-	70418 3	6683 9	Y	6075	6043 0	42 8	33	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288120		COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9556 - 19922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	98258 X	98258	-0-	-0-	-0-	89293 3	8965 9	Y	8150	8114 0	32 8	24
05	83498 X	83498	-0-	-0-	-0-	74962 3	8536 9	Y	7760	7691 0	65 8	28
06	76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	67642 3	8539 9	Y	7763	7752 0		39
07	79960 X	79960	-0-	-0-	-0-	71040 3	8920 9	Y	8109	8035 0	63 8	50
08	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	62538 3	10525 9	Y	9568	9539 0	28 8	51
09	79812 X	79812	-0-	-0-	-0-	70562 3	9250 9	Y	8409	8370 0	44 8	46

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288147		COMPL. DATE 10/01/2019			TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9178 - 19480	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018			TOTAL DEPTH 459		PERF. N/A	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288231		COMPL. DATE 10/14/2019			TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9273 - 19614	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 10356		PERF. 10499 - 20642	
04	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	51875 3	1021 9	Y	928	918 0	9 8	5
05	53723 X	53169	-0-	-554	-0-	52144 3	1025 9	Y	932	915 0	19 8	3
06	51990 X	43151	-0-	-8839	-0-	42411 3	740 9	Y	673	674 0		2
07	62589 X	51146	-0-	-11443	-0-	50320 3	1 4	Y	750	726 0	19 8	7
						825 9						
08	55676 X	48104	-0-	-7572	-0-	47134 3	59 4	Y	828	818 0	9 8	8
						911 9						
09	52890 X	48076	-0-	-4814	-0-	46787 3	21 4	Y	1153	1139 0	12 8	10
						1268 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 9087		PERF. 9293 - 19351	
04	27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	22735 3	4602 9	Y	4184	4173 0	9 8	21
05	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	23236 3	4723 9	Y	4294	4281 0	19 8	15
06	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	19783 3	3939 9	Y	3581	3587 0		9
07	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23253 3	1 4	Y	4568	4517 0	19 8	41
						5025 9						
08	28241 X	25234	-0-	-3007	-0-	20778 3	55 4	Y	4001	3995 0	8 8	39
						4401 9						
09	27330 X	26892	-0-	-438	-0-	22350 3	21 4	Y	4110	4103 0	12 8	34
						4521 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018			TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9239 - 19220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	43320 X	35670	-0-	-7650	-0-	30063	3	5607	9	N	5097	5116	0	5	8	259
05	43028 X	39027	-0-	-4001	-0-	33532	3	5495	9	N	4995	5145	0	10	8	99
06	41640 X	30530	-0-	-11110	-0-	26143	3	4387	9	N	3988	4068	0			19
07	43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	38296	3	5663	9	N	5148	4971	0	12	8	184
08	40083 X	30004	-0-	-10079	-0-	25199	3	4805	9	N	4368	4410	0	4	8	138
09	37770 X	33429	-0-	-4341	-0-	27795	3	5634	9	N	5122	5117	0	7	8	136

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 8345		PERF. 8468 - 18664					
04	46950 X	43797	-0-	-3153	-0-	39998	3	3799	9	Y	3454	3479	0	4	8	174
05	52012 X	52012	-0-	-0-	-0-	47052	3	4960	9	Y	4509	4530	0	10	8	143
06	46950 X	46229	-0-	-721	-0-	42370	3	3859	9	Y	3508	3464	0			187
07	51367 X	43611	-0-	-7756	-0-	39989	3	19	4	Y	3275	3269	0	9	8	184
08	51987 X	51115	-0-	-872	-0-	46733	3	19	4	Y	3966	3950	0	6	8	194
09	50340 X	44670	-0-	-5670	-0-	40998	3	17	4	Y	3323	3342	0	7	8	168
						3655	9									

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288553		COMPL. DATE 10/08/2019			TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9293 - 19351					
04	35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	30807	3	4721	9	Y	4292	4284	0	20	8	12
05	85664 X	85664	-0-	-0-	-0-	75766	3	9898	9	Y	8998	8913	0	65	8	32
06	82491 X	82491	-0-	-0-	-0-	74097	3	8394	9	Y	7631	7625	0			38
07	77131 X	77131	-0-	-0-	-0-	69497	3	7634	9	Y	6940	6871	0	64	8	43
08	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	53616	3	6810	9	Y	6191	6180	0	21	8	33
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	53764	3	7444	9	Y	6767	6721	0	42	8	37

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288565		COMPL. DATE 10/08/2019			TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9171 - 19578					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #: 8H		RRCID -> 288650		COMPL. DATE 12/21/2019			TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7970 - 18365					
04	43890 X	41062	-0-	-2828	-0-	38457	3	2605	9	Y	2368	2376	0	4	8	37
05	45353 X	39412	-0-	-5941	-0-	36944	3	2468	9	Y	2244	2233	0	7	8	41
06	43890 X	38974	-0-	-4916	-0-	36343	3	43	4	Y	2353	2346	0			48
07	43865 X	39126	-0-	-4739	-0-	2588	9									
08	42470 X	36605	-0-	-5865	-0-	36637	3	2489	9	Y	2263	2267	0	8	8	36
09	41070 X	37199	-0-	-3871	-0-	34098	3	2	4	Y	2277	2267	0	4	8	42
						2505	9									
						34761	3	27	4	Y	2192	2185	0	6	8	43
						2411	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288651		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8967 - 19372					
04	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	17137	3	3981	9	Y	3619	3602	0	14	8	9
05	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	22331	3	2360	9	Y	2145	2128	0	18	8	8
06	36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	31648	3	4397	9	Y	3997	3987	0			18
07	43308 X	43308	-0-	-0-	-0-	38548	3	4760	9	Y	4327	4265	0	51	8	29
08	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	43751	3	5226	9	Y	4751	4734	0	23	8	23
09	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	36171	3	3928	9	Y	3571	3549	0	22	8	23

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	60390	X	49983	-0-	-10407	-0-	48573	3	1410	9	Y	1282	1281	0	3	8	20
05	55001	X	55001	-0-	-0-	-0-	53356	3	1645	9	Y	1495	1483	0	5	8	27
06	50940	X	46667	-0-	-4273	-0-	45265	3	38	4	Y	1240	1242	0			25
							1364	9									
07	51646	X	46076	-0-	-5570	-0-	44755	3	1321	9	Y	1201	1202	0	5	8	19
08	54994	X	41965	-0-	-13029	-0-	40642	3	2	4	Y	1201	1196	0	2	8	22
							1321	9									
09	53220	X	43741	-0-	-9479	-0-	42378	3	29	4	Y	1213	1207	0	4	8	24
							1334	9									
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507					
04	54930	X	45483	-0-	-9447	-0-	44266	3	1217	9	Y	1106	1109	0	2	8	17
05	48205	X	47098	-0-	-1107	-0-	45820	3	1278	9	Y	1162	1154	0	4	8	21
06	46650	X	44558	-0-	-2092	-0-	43281	3	42	4	Y	1123	1121	0			23
							1235	9									
07	47988	X	45641	-0-	-2347	-0-	44429	3	1212	9	Y	1102	1102	0	5	8	18
08	47089	X	41526	-0-	-5563	-0-	40376	3	2	4	Y	1044	1041	0	2	8	19
							1148	9									
09	45570	X	41799	-0-	-3771	-0-	40526	3	30	4	Y	1130	1124	0	3	8	22
							1243	9									
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887					
04	45600	X	37117	-0-	-8483	-0-	34826	3	2291	9	N	2083	2060	0	3	8	156
05	45229	X	39068	-0-	-6161	-0-	36469	3	2599	9	N	2363	2313	0	5	8	201
06	42960	X	38880	-0-	-4080	-0-	36204	3	2676	9	N	2433	2476	0			158
07	44392	X	38594	-0-	-5798	-0-	36210	3	2384	9	N	2167	2175	0	6	8	144
08	43183	X	35018	-0-	-8165	-0-	32748	3	2270	9	N	2064	1980	0	3	8	225
09	38880	X	35626	-0-	-3254	-0-	33474	3	2152	9	N	1956	2033	0	4	8	144
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596 - 19607					
04	109701	X	109701	-0-	-0-	-0-	91410	3	18291	9	Y	16628	16565	0			159
05	121157	X	121157	-0-	-0-	-0-	104555	3	16602	9	Y	15093	15100	0			152
06	98729	X	98729	-0-	-0-	-0-	86405	3	12324	9	Y	11204	11255	0			101
07	67065	X	67065	-0-	-0-	-0-	57795	3	9270	9	Y	8427	8481	0			47
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1008	3	432	9	Y	393	435	0			5
09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	8751	3	1943	9	Y	1766	1753	0			18
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283 - 19364					
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #: 6H		RRCID -> 289189		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	54300 X	48046	-0-	-6254	-0-	46451 3	1595 9	Y	1450	1454 0	3 8	23					
05	56017 X	47010	-0-	-9007	-0-	45543 3	1467 9	Y	1334	1328 0	5 8	24					
06	54210 X	47091	-0-	-7119	-0-	45540 3	41 4	Y	1373	1369 0		28					
07	51212 X	48158	-0-	-3054	-0-	1510 9	46699 3	Y	1459 9	1326	1327 0	6 8	21				
08	49631 X	45810	-0-	-3821	-0-	44352 3	2 4	Y	1324	1319 0	2 8	24					
09	48060 X	43512	-0-	-4548	-0-	1456 9	42204 3	Y	1160	1158 0	3 8	23					
						1276 9											
TIM TAM 24 B										WELL #: 10H		RRCID -> 289203		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
TIM TAM 24 B										WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
TIM TAM 24 A										WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
DONERAIL 8 FEE UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497	
04	50607 X	50607	-0-	-0-	-0-	45780 3	214 4	Y	4194	4425 0	6 8	333					
05	46634 X	46634	-0-	-0-	-0-	4613 9	42562 3	Y	3501	3663 0	11 8	160					
06	45331 X	45331	-0-	-0-	-0-	3851 9	41250 3	Y	3515	3490 0		185					
07	55645 X	44717	-0-	-10928	-0-	3867 9	40531 3	Y	3605	3471 0	12 8	307					
08	53754 X	37206	-0-	-16548	-0-	3966 9	33234 3	Y	3410	3447 0	5 8	265					
09	50610 X	46962	-0-	-3648	-0-	3751 9	42544 3	Y	3822	3942 0	7 8	138					
						4204 9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	69000 X	58777	-0-	-10223	-0-	53832 3	4945 9	N	4495	4504 0	5 8	62
05	68231 X	58354	-0-	-9877	-0-	52733 3	5621 9	N	5110	5102 0	10 8	60
06	64440 X	56808	-0-	-7632	-0-	51088 3	5720 9	N	5200	5174 0		86
07	63457 X	31527	-0-	-31930	-0-	28172 3	104 4	N	2955	2983 0	6 8	52
						3251 9						
08	62468 X	62468	-0-	-0-	-0-	57855 3	216 4	N	3997	4005 0	6 8	38
						4397 9						
09	58770 X	56660	-0-	-2110	-0-	53348 3	87 4	N	2932	2913 0	9 8	48
						3225 9						

TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101
04	27900 X	25899	-0-	-2001	-0-	22817 3	3082 9	N	2802	2810 0	6 8	38
05	28830 X	27087	-0-	-1743	-0-	23527 3	3560 9	N	3236	3225 0	11 8	38
06	27900 X	26826	-0-	-1074	-0-	23451 3	3375 9	N	3068	3055 0		51
07	28830 X	23342	-0-	-5488	-0-	20105 3	90 4	N	2861	2849 0	13 8	50
						3147 9						
08	28830 X	22226	-0-	-6604	-0-	18059 3	109 4	N	3689	3698 0	6 8	35
						4058 9						
09	26820 X	25310	-0-	-1510	-0-	21201 3	50 4	N	3690	3653 0	12 8	60
						4059 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972
04	65490 X	61223	-0-	-4267	-0-	56348 3	4875 9	N	4432	4446 0	5 8	61
05	65689 X	60009	-0-	-5680	-0-	54854 3	5155 9	N	4686	4681 0	11 8	55
06	60930 X	57170	-0-	-3760	-0-	52427 3	4743 9	N	4312	4296 0		71
07	63271 X	55670	-0-	-7601	-0-	50907 3	165 4	N	4180	4171 0	7 8	73
						4598 9						
08	63271 X	62796	-0-	-475	-0-	56155 3	226 4	N	5832	5844 0	6 8	55
						6415 9						
09	61230 X	57640	-0-	-3590	-0-	51839 3	85 4	N	5196	5160 0	6 8	85
						5716 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9231 - 19341
04	66660 X	58673	-0-	-7987	-0-	55811 3	2862 9	N	2602	2610 0	3 8	36
05	66247 X	57380	-0-	-8867	-0-	54264 3	3116 9	N	2833	2829 0	7 8	33
06	62280 X	55697	-0-	-6583	-0-	52822 3	2875 9	N	2614	2604 0		43
07	61597 X	53534	-0-	-8063	-0-	50618 3	153 4	N	2512	2504 0	7 8	44
						2763 9						
08	61597 X	56078	-0-	-5519	-0-	52190 3	200 4	N	3353	3362 0	3 8	32
						3688 9						
09	58680 X	55174	-0-	-3506	-0-	51448 3	84 4	N	3311	3285 0	4 8	54
						3642 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051	
04	137310 X	115728	-0-	-21582	-0-	111648	3	4080 9	Y	3709	3645 0	8 8	182
05	131533 X	111765	-0-	-19768	-0-	107755	3	4010 9	Y	3645	3668 0	15 8	144
06	122250 X	108126	-0-	-14124	-0-	104323	3	3803 9	Y	3457	3437 0		164
07	120125 X	103264	-0-	-16861	-0-	99616	3	41 4	Y	3279	3231 0	15 8	197
						3607	9						
08	120125 X	98841	-0-	-21284	-0-	94962	3	67 4	Y	3465	3426 0	7 8	229
						3812	9						
09	115740 X	103427	-0-	-12313	-0-	99952	3	85 4	Y	3082	3129 0	10 8	172
						3390	9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694	
04	100830 X	85802	-0-	-15028	-0-	83943	3	1859 9	Y	1690	1660 0	6 8	83
05	87110 X	83282	-0-	-3828	-0-	81205	3	2077 9	Y	1888	1884 0	12 8	75
06	87960 X	79533	-0-	-8427	-0-	77326	3	2207 9	Y	2006	1986 0		95
07	90892 X	37456	-0-	-53436	-0-	36387	3	25 4	Y	949	981 0	6 8	57
						1044	9						
08	90892 X	83570	-0-	-7322	-0-	81286	3	71 4	Y	2012	1931 0	5 8	133
						2213	9						
09	85800 X	77986	-0-	-7814	-0-	75998	3	66 4	Y	1747	1775 0	8 8	97
						1922	9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436	
04	92785 X	92785	-0-	-0-	-0-	90438	3	2347 9	Y	2134	2095 0	5 8	105
05	112963 X	112963	-0-	-0-	-0-	110687	3	2276 9	Y	2069	2081 0	11 8	82
06	142025 X	142025	-0-	-0-	-0-	139582	3	2443 9	Y	2221	2197 0		106
07	128542 X	128542	-0-	-0-	-0-	126243	3	53 4	Y	2042	2014 0	11 8	123
						2246	9						
08	113950 X	113950	-0-	-0-	-0-	111956	3	80 4	Y	1740	1743 0	5 8	115
						1914	9						
09	142020 X	114567	-0-	-27453	-0-	112703	3	96 4	Y	1607	1625 0	7 8	90
						1768	9						

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692	
04	131490 X	119244	-0-	-12246	-0-	114384	3	4860 9	Y	4418	4343 0	7 8	217
05	127968 X	117612	-0-	-10356	-0-	112823	3	4789 9	Y	4354	4384 0	14 8	173
06	123840 X	113965	-0-	-9875	-0-	109277	3	4688 9	Y	4262	4232 0		203
07	124310 X	108035	-0-	-16275	-0-	103868	3	46 4	Y	3746	3707 0	16 8	226
						4121	9						
08	123225 X	97180	-0-	-26045	-0-	92540	3	66 4	Y	4158	4101 0	8 8	275
						4574	9						
09	119250 X	108695	-0-	-10555	-0-	104286	3	89 4	Y	3927	3974 0	9 8	219
						4320	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		118830 X	97658	-0-	-21172	-0-	93174 3	4484 9	Y	4076	4072 0	5 8	37
05		100998 X	97487	-0-	-3511	-0-	93186 3	4301 9	Y	3910	3909 0	11 8	27
06		98430 X	93129	-0-	-5301	-0-	89204 3	3925 9	Y	3568	3534 0		61
07		101432 X	89629	-0-	-11803	-0-	86015 3	38 4	Y	3251	3257 0	13 8	42
							3576 9						
08		101432 X	90257	-0-	-11175	-0-	86411 3	281 4	Y	3241	3265 0	7 8	11
							3565 9						
09		97650 X	90800	-0-	-6850	-0-	87135 3	215 4	Y	3136	3065 0	10 8	72
							3450 9						
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219
04		116370 X	99293	-0-	-17077	-0-	93466 3	5827 9	Y	5297	5280 0	15 8	16
05		120249 X	105523	-0-	-14726	-0-	99641 3	5882 9	Y	5347	5304 0	30 8	29
06		112890 X	102901	-0-	-9989	-0-	97443 3	5458 9	Y	4962	4966 0		25
07		116653 X	80475	-0-	-36178	-0-	76152 3	4323 9	Y	3930	3902 0	25 8	28
08		108500 X	86530	-0-	-21970	-0-	81650 3	4880 9	Y	4436	4426 0	16 8	22
09		102900 X	90911	-0-	-11989	-0-	86124 3	4787 9	Y	4352	4332 0	21 8	21
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231
04		108630 X	101892	-0-	-6738	-0-	95422 3	6470 9	Y	5882	5871 0	10 8	17
05		112251 X	104414	-0-	-7837	-0-	98000 3	6414 9	Y	5831	5796 0	20 8	32
06		103110 X	101740	-0-	-1370	-0-	95588 3	6152 9	Y	5593	5597 0		28
07		106547 X	90114	-0-	-16433	-0-	84824 3	5290 9	Y	4809	4785 0	18 8	34
08		106547 X	98831	-0-	-7716	-0-	92896 3	5935 9	Y	5395	5392 0	10 8	27
09		101880 X	94757	-0-	-7123	-0-	89300 3	5457 9	Y	4961	4950 0	14 8	24
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828
04		74760 X	59453	-0-	-15307	-0-	53622 3	5831 9	Y	5301	5290 0	9 8	16
05		73408 X	63771	-0-	-9637	-0-	57597 3	6174 9	Y	5613	5578 0	20 8	31
06		71040 X	60834	-0-	-10206	-0-	55213 3	5621 9	Y	5110	5116 0		25
07		73408 X	60323	-0-	-13085	-0-	54494 3	5829 9	Y	5299	5266 0	20 8	38
08		66681 X	63410	-0-	-3271	-0-	57657 3	5753 9	Y	5230	5232 0	10 8	26
09		61710 X	48036	-0-	-13674	-0-	43489 3	4547 9	Y	4134	4129 0	11 8	20
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881
04		69090 X	61686	-0-	-7404	-0-	54862 3	6824 9	Y	6204	6192 0	9 8	18
05		70339 X	63546	-0-	-6793	-0-	58281 3	5265 9	Y	4786	4759 0	19 8	26
06		58432 X	58432	-0-	-0-	-0-	53825 3	4607 9	Y	4188	4193 0		21
07		63736 X	56303	-0-	-7433	-0-	51643 3	4660 9	Y	4236	4210 0	17 8	30
08		63736 X	59378	-0-	-4358	-0-	54585 3	4793 9	Y	4357	4356 0	10 8	21
09		61680 X	58752	-0-	-2928	-0-	54289 3	4463 9	Y	4057	4044 0	14 8	20
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976
04		71520 X	57075	-0-	-14445	-0-	50842 3	6233 9	Y	5666	5654 0	10 8	17
05		67549 X	61122	-0-	-6427	-0-	54557 3	6565 9	Y	5968	5931 0	21 8	33
06		65370 X	56812	-0-	-8558	-0-	50888 3	5924 9	Y	5385	5391 0		27
07		67549 X	49288	-0-	-18261	-0-	43715 3	5573 9	Y	5066	5039 0	18 8	36
08		66371 X	49897	-0-	-16474	-0-	44412 3	5485 9	Y	4986	4988 0	9 8	25
09		59160 X	56150	-0-	-3010	-0-	50577 3	5573 9	Y	5066	5051 0	15 8	25

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 -	19237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		118230 X	106224	-0-	-12006	-0-	97405 3	8819 9	Y	8017	8009 0	12 8	24
05		122171 X	105863	-0-	-16308	-0-	96591 3	9272 9	Y	8429	8383 0	24 8	46
06		118230 X	102654	-0-	-15576	-0-	94163 3	8491 9	Y	7719	7727 0		38
07		150350 X	87973	-0-	-62377	-0-	80583 3	7390 9	Y	6718	6687 0	21 8	48
08		137702 X	97414	-0-	-40288	-0-	89224 3	8190 9	Y	7445	7444 0	12 8	37
09		106230 X	98033	-0-	-8197	-0-	90517 3	7516 9	Y	6833	6819 0	17 8	34

COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 -	19184
04		129540 X	103734	-0-	-25806	-0-	95702 3	8032 9	Y	7302	7287 0	11 8	22
05		132091 X	104758	-0-	-27333	-0-	96441 3	8317 9	Y	7561	7519 0	22 8	42
06		116430 X	108701	-0-	-7729	-0-	100670 3	8031 9	Y	7301	7307 0		36
07		120311 X	85782	-0-	-34529	-0-	79077 3	6705 9	Y	6095	6067 0	21 8	43
08		109027 X	102051	-0-	-6976	-0-	94373 3	7678 9	Y	6980	6977 0	12 8	34
09		108690 X	105564	-0-	-3126	-0-	98499 3	7065 9	Y	6423	6408 0	17 8	32

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 -	18651
04		107250 X	95863	-0-	-11387	-0-	91362 3	4501 9	N	4092	4044 0	4 8	204
05		106795 X	92304	-0-	-14491	-0-	88048 3	4256 9	N	3869	3974 0	9 8	90
06		103350 X	82333	-0-	-21017	-0-	78510 3	3823 9	N	3475	3466 0		99
07		102889 X	73508	-0-	-29381	-0-	70386 3	3122 9	N	2838	2837 0	8 8	92
08		101959 X	80821	-0-	-21138	-0-	76978 3	3843 9	N	3494	3474 0	4 8	108
09		95850 X	39332	-0-	-56518	-0-	37365 3	1967 9	N	1788	1842 0	2 8	52

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 -	18409
04		112020 X	103687	-0-	-8333	-0-	97815 3	5872 9	N	5338	5281 0	5 8	267
05		115754 X	98627	-0-	-17127	-0-	93163 3	5464 9	N	4967	5110 0	9 8	115
06		110700 X	94360	-0-	-16340	-0-	89030 3	5330 9	N	4845	4822 0		138
07		108872 X	79822	-0-	-29050	-0-	75338 3	4484 9	N	4076	4073 0	8 8	133
08		108872 X	81969	-0-	-26903	-0-	77029 3	4940 9	N	4491	4481 0	4 8	139
09		103680 X	88472	-0-	-15208	-0-	83537 3	4935 9	N	4486	4491 0	5 8	129

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 -	18412
04		142740 X	127248	-0-	-15492	-0-	120859 3	6389 9	Y	5808	5798 0	8 8	48
05		145018 X	128243	-0-	-16775	-0-	122369 3	5874 9	Y	5340	5318 0	16 8	54
*06		135840 X	95633	-0-	-40207	-0-	91144 3	4489 9	Y	4081	4102 0	14 8	19
*07		133238 X	119253	-0-	-13985	-0-	113048 3	6205 9	Y	5641	5581 0	15 8	64
*08		133238 X	113920	-0-	-19318	-0-	108363 3	5557 9	Y	5052	5071 0	8 8	37
09		127260 X	111982	-0-	-15278	-0-	106557 3	5425 9	Y	4932	4844 0	11 8	114

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 -	18557
04		136080 X	115126	-0-	-20954	-0-	110654 3	4472 9	Y	4065	4057 0	8 8	33
05		134664 X	94183	-0-	-40481	-0-	90547 3	3636 9	Y	3305	3287 0	18 8	33
*06		130320 X	96131	-0-	-34189	-0-	92637 3	3494 9	Y	3176	3177 0	18 8	14
*07		125395 X	113525	-0-	-11870	-0-	109326 3	4199 9	Y	3817	3769 0	19 8	43
*08		122760 X	117442	-0-	-5318	-0-	113274 3	4168 9	Y	3789	3795 0	10 8	27
09		115140 X	112484	-0-	-2656	-0-	108759 3	3725 9	Y	3386	3322 0	13 8	78

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 -	18637
04		145860 X	125353	-0-	-20507	-0-	120880 3	4473 9	Y	4066	4059 0	9 8	33
05		138570 X	123560	-0-	-15010	-0-	119611 3	3949 9	Y	3590	3568 0	19 8	36
*06		133110 X	98760	-0-	-34350	-0-	95821 3	2939 9	Y	2672	2679 0	17 8	12
*07		134664 X	109857	-0-	-24807	-0-	106913 3	2944 9	Y	2676	2641 0	17 8	30
*08		134664 X	107680	-0-	-26984	-0-	104330 3	3350 9	Y	3045	3044 0	9 8	22
09		125340 X	105202	-0-	-20138	-0-	101936 3	3266 9	Y	2969	2911 0	12 8	68

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		62610 X	34799	-0-	-27811	-0-	30263 3	4536 9	N	4124	4121 0		22
05		65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	58929 3	6509 9	N	5917	5902 0		37
06		73527 X	73527	-0-	-0-	-0-	65828 3	7699 9	N	6999	6999 0		37
07		74341 X	74341	-0-	-0-	-0-	67051 3	7290 9	N	6627	6634 0		30
08		71104 X	71104	-0-	-0-	-0-	64519 3	1 4	N	5985	5976 0		39
							6584 9						
09		73530 X	64424	-0-	-9106	-0-	58247 3	6177 9	N	5615	5627 0		27

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706	
04		68490 X	56813	-0-	-11677	-0-	50258 3	6555 9	N	5959	5959 0		32
05		80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	73682 3	6610 9	N	6009	6004 0		37
06		73441 X	73441	-0-	-0-	-0-	65792 3	7649 9	N	6954	6954 0		37
07		83262 X	83262	-0-	-0-	-0-	74761 3	8501 9	N	7728	7729 0		36
08		80290 X	77723	-0-	-2567	-0-	70250 3	1 4	N	6793	6784 0		45
							7472 9						
09		77700 X	72452	-0-	-5248	-0-	65719 3	6733 9	N	6121	6136 0		30

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086	
04		130740 X	115449	-0-	-15291	-0-	109981 3	5468 9	Y	4971	4965 0	11 8	41
05		126821 X	118052	-0-	-8769	-0-	111616 3	6436 9	Y	5851	5810 0	23 8	59
*06		119670 X	93434	-0-	-26236	-0-	88474 3	4960 9	Y	4509	4528 0	20 8	20
*07		119288 X	104102	-0-	-15186	-0-	98479 3	5623 9	Y	5112	5054 0	20 8	58
*08		119288 X	101099	-0-	-18189	-0-	95622 3	5477 9	Y	4979	4990 0	11 8	36
09		115440 X	101821	-0-	-13619	-0-	96579 3	5242 9	Y	4765	4675 0	16 8	110

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205	
04		93810 X	85104	-0-	-8706	-0-	78908 3	6196 9	N	5633	5630 0		30
05		113224 X	113224	-0-	-0-	-0-	107358 3	5866 9	N	5333	5330 0		33
06		85260 X	77735	-0-	-7525	-0-	72602 3	5133 9	N	4666	4674 0		25
07		88102 X	75600	-0-	-12502	-0-	70631 3	4969 9	N	4517	4521 0		21
08		113212 X	74992	-0-	-38220	-0-	70357 3	1 4	N	4213	4206 0		28
							4634 9						
09		109560 X	72743	-0-	-36817	-0-	68441 3	4302 9	N	3911	3920 0		19

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813	
04		73170 X	66043	-0-	-7127	-0-	56640 3	9403 9	N	8548	8544 0		25
05		75609 X	40576	-0-	-35033	-0-	35285 3	5291 9	N	4810	4818 0		17
06		73170 X	1023	-0-	-72147	-0-	836 3	187 9	N	170	186 0		1
07		68231 X	12546	-0-	-55685	-0-	10117 3	2429 9	N	2208	2195 0		14
08		68231 X	1304	-0-	-66927	-0-	47 3	1257 9	N	1143	1151 0		6
09		66030 X	4350	-0-	-61680	-0-	2569 3	1781 9	N	1619	1616 0		9

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986	
04		80670 X	71419	-0-	-9251	-0-	65465 3	5954 9	N	5413	5415 0		29
05		102658 X	102658	-0-	-0-	-0-	96327 3	6331 9	N	5755	5748 0		36
06		80670 X	72362	-0-	-8308	-0-	65469 3	6893 9	N	6266	6268 0		34
07		77903 X	66642	-0-	-11261	-0-	59324 3	7318 9	N	6653	6656 0		31
08		102672 X	65433	-0-	-37239	-0-	58649 3	6784 9	N	6167	6158 0		40
09		99360 X	72582	-0-	-26778	-0-	64108 3	8474 9	N	7704	7706 0		38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 292130		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9346 - 19814					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	67080	X	53082	-0-	-13998	-0-	47583	3	5499	9	N	4999	4998	0	15
05	63581	X	48698	-0-	-14883	-0-	44257	3	4441	9	N	4037	4037	0	15
06	59310	X	8986	-0-	-50324	-0-	7431	3	1555	9	N	1414	1422	0	7
07	58125	X	19615	-0-	-38510	-0-	14442	3	5173	9	N	4703	4681	0	29
08	55893	X	9648	-0-	-46245	-0-	7436	3	2212	9	N	2011	2029	0	11
09	53070	X	30195	-0-	-22875	-0-	24955	3	5240	9	N	4764	4749	0	26

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292174		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9717 - 20100					
04	85290	X	61355	-0-	-23935	-0-	55374	3	5981	9	N	5437	5438	0	16
05	79732	X	42353	-0-	-37379	-0-	38404	3	3949	9	N	3590	3593	0	13
06	71580	X	367	-0-	-71213	-0-	356	3	11	9	N	10	23	0	-0-
07	72850	X	1996	-0-	-70854	-0-	1890	3	106	9	N	96	95	0	1
08	72850	X	4454	-0-	-68396	-0-	3018	3	1436	9	N	1305	1299	0	7
09	61350	X	17705	-0-	-43645	-0-	14362	3	3343	9	N	3039	3029	0	17

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9610 - 19859					
04	93300	X	72882	-0-	-20418	-0-	66546	3	6336	9	N	5760	5760	0	17
05	84134	X	65572	-0-	-18562	-0-	60110	3	5462	9	N	4965	4964	0	18
06	89618	X	89618	-0-	-0-	-0-	76255	3	13363	9	N	12148	12105	0	61
07	102110	X	102110	-0-	-0-	-0-	85412	3	16698	9	N	15180	15147	0	94
08	80011	X	77619	-0-	-2392	-0-	72381	3	5238	9	N	4762	4830	0	26
09	89610	X	63537	-0-	-26073	-0-	60154	3	3383	9	N	3075	3084	0	17

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 10278 - 20111					
04	101550	X	92256	-0-	-9294	-0-	86425	3	5831	9	N	5301	5300	0	28
05	127275	X	127275	-0-	-0-	-0-	121490	3	5785	9	N	5259	5254	0	33
06	99750	X	85136	-0-	-14614	-0-	80099	3	5037	9	N	4579	4588	0	24
07	99014	X	71793	-0-	-27221	-0-	66909	3	4884	9	N	4440	4444	0	20
08	127286	X	78153	-0-	-49133	-0-	73304	3	1	4	N	4407	4398	0	29
09	123180	X	75503	-0-	-47677	-0-	4848	9	71015	3	N	4488	4089	0	20

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8912 - 19289					
04	150120	X	100809	-0-	-49311	-0-	92346	3	8463	9	Y	7694	7674	0	23
05	115738	X	115738	-0-	-0-	-0-	106982	3	8756	9	Y	7960	7907	0	44
06	115473	X	115473	-0-	-0-	-0-	107555	3	7918	9	Y	7198	7206	0	36
07	104160	X	100105	-0-	-4055	-0-	93469	3	6636	9	Y	6033	6003	0	43
08	115692	X	107483	-0-	-8209	-0-	100644	3	6839	9	Y	6217	6217	0	31
09	115470	X	108965	-0-	-6505	-0-	102797	3	6168	9	Y	5607	5592	0	28

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8853 - 19211					
04	86610	X	35391	-0-	-51219	-0-	29517	3	5874	9	Y	5340	5329	0	16
05	50685	X	43911	-0-	-6774	-0-	37381	3	6530	9	Y	5936	5894	0	33
06	49650	X	49650	-0-	-0-	-0-	43400	3	6250	9	Y	5682	5687	0	28
07	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	38386	3	5563	9	Y	5057	5028	0	36
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	43491	3	5771	9	Y	5246	5244	0	26
09	56275	X	56275	-0-	-0-	-0-	50722	3	5553	9	Y	5048	5031	0	25

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	- 19210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	85350 X	29326	-0-	-56024	-0-	24086 3	5240 9	Y	4764	4750 0	11 8	14	
05	45539 X	34938	-0-	-10601	-0-	29113 3	5825 9	Y	5295	5260 0	20 8	29	
06	41013 X	41013	-0-	-0-	-0-	34962 3	6051 9	Y	5501	5503 0		27	
07	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	33719 3	5722 9	Y	5202	5170 0	22 8	37	
08	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	39877 3	5983 9	Y	5439	5437 0	12 8	27	
09	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	47484 3	5760 9	Y	5236	5219 0	18 8	26	

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #: 8H		RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	- 19282	
04	140790 X	108605	-0-	-32185	-0-	99073 3	9532 9	Y	8665	8648 0	13 8	26	
05	115360 X	115360	-0-	-0-	-0-	106055 3	9305 9	Y	8459	8411 0	27 8	47	
06	110858 X	110858	-0-	-0-	-0-	102619 3	8239 9	Y	7490	7500 0		37	
07	112220 X	94843	-0-	-17377	-0-	87920 3	6923 9	Y	6294	6265 0	21 8	45	
08	115320 X	100902	-0-	-14418	-0-	93817 3	7085 9	Y	6441	6443 0	11 8	32	
09	111630 X	109263	-0-	-2367	-0-	102583 3	6680 9	Y	6073	6059 0	16 8	30	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #: 6H		RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	- 18840	
04	68610 X	26440	-0-	-42170	-0-	19858 3	6582 9	Y	5984	6023 0	10 8	16	
05	64139 X	17667	-0-	-46472	-0-	12823 3	4844 9	Y	4404	4385 0	18 8	17	
06	48420 X	40368	-0-	-8052	-0-	35279 3	5089 9	Y	4626	4622 0		21	
07	35929 X	30149	-0-	-5780	-0-	24715 3	5434 9	Y	4940	4905 0	23 8	33	
08	35929 X	30030	-0-	-5899	-0-	24688 3	5342 9	Y	4856	4856 0	10 8	23	
09	40380 X	33790	-0-	-6590	-0-	28482 3	5308 9	Y	4825	4805 0	12 8	31	

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #: 3H		RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	- 19222	
04	87900 X	32585	-0-	-55315	-0-	27301 3	5284 9	Y	4804	4791 0	11 8	14	
05	58962 X	41121	-0-	-17841	-0-	35175 3	5946 9	Y	5405	5367 0	22 8	30	
06	46926 X	46926	-0-	-0-	-0-	40928 3	5998 9	Y	5453	5456 0		27	
07	46489 X	46489	-0-	-0-	-0-	40839 3	5650 9	Y	5136	5102 0	24 8	37	
08	50955 X	50955	-0-	-0-	-0-	45320 3	5635 9	Y	5123	5122 0	13 8	25	
09	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	49189 3	5308 9	Y	4825	4807 0	19 8	24	

LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #: 2H		RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	- 19356	
04	134280 X	114154	-0-	-20126	-0-	100640 3	13514 9	Y	12285	12266 0	15 8	36	
05	124784 X	124784	-0-	-0-	-0-	111532 3	13252 9	Y	12047	11985 0	32 8	66	
06	118877 X	118877	-0-	-0-	-0-	107162 3	11715 9	Y	10650	10663 0		53	
07	117955 X	100728	-0-	-17227	-0-	90692 3	10036 9	Y	9124	9087 0	25 8	65	
08	123907 X	109870	-0-	-14037	-0-	99369 3	10501 9	Y	9546	9551 0	13 8	47	
09	119910 X	116593	-0-	-3317	-0-	106931 3	9662 9	Y	8784	8769 0	19 8	43	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	- 19072	
04	87660 X	72223	-0-	-15437	-0-	63984 3	8239 9	Y	7490	7531 0	13 8	19	
05	90148 X	75270	-0-	-14878	-0-	67633 3	7637 9	Y	6943	6915 0	20 8	27	
06	76530 X	67177	-0-	-9353	-0-	60296 3	6881 9	Y	6255	6253 0		29	
07	79081 X	75084	-0-	-3997	-0-	68242 3	6842 9	Y	6220	6183 0	24 8	42	
08	79081 X	69033	-0-	-10048	-0-	62845 3	6188 9	Y	5625	5629 0	11 8	27	
09	72840 X	63546	-0-	-9294	-0-	58056 3	5490 9	Y	4991	4972 0	14 8	32	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831	- 19114	
04	130560 X	124971	-0-	-5589	-0-	109546 3	15425 9	Y	14023	14128 0	12 8	36	
05	126821 X	99479	-0-	-27342	-0-	88664 3	10815 9	Y	9832	9812 0	18 8	38	
06	120300 X	103097	-0-	-17203	-0-	93184 3	9913 9	Y	9012	9009 0		41	
07	129115 X	100986	-0-	-28129	-0-	92352 3	8634 9	Y	7849	7818 0	19 8	53	
08	129115 X	104680	-0-	-24435	-0-	96235 3	8445 9	Y	7677	7683 0	10 8	37	
09	124980 X	105562	-0-	-19418	-0-	97576 3	7986 9	Y	7260	7235 0	15 8	47	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		111030 X	88551	-0-	-22479	-0-	76848 3	11703 9	N	10639	10631 0	9 8	52
05		96503 X	87752	-0-	-8751	-0-	76105 3	11647 9	N	10588	10583 0	19 8	38
06		93090 X	66095	-0-	-26995	-0-	57412 3	8683 9	N	7894	7912 0		20
07		91481 X	76191	-0-	-15290	-0-	65689 3	1 4	N	9546	9460 0	20 8	86
							10501 9						
08		91481 X	69907	-0-	-21574	-0-	60757 3	63 4	N	8261	8258 0	9 8	80
							9087 9						
09		88560 X	70049	-0-	-18511	-0-	61131 3	23 4	N	8086	8087 0	12 8	67
							8895 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528	
04		80130 X	61986	-0-	-18144	-0-	50386 3	11600 9	N	10545	10536 0	9 8	52
05		72230 X	68068	-0-	-4162	-0-	56376 3	11692 9	N	10629	10624 0	19 8	38
06		61260 X	52709	-0-	-8551	-0-	43021 3	9688 9	N	8807	8823 0		22
07		64046 X	48192	-0-	-15854	-0-	38859 3	1 4	N	8484	8410 0	20 8	76
							9332 9						
08		68045 X	55074	-0-	-12971	-0-	45216 3	62 4	N	8905	8886 0	9 8	86
							9796 9						
09		65880 X	54552	-0-	-11328	-0-	45501 3	22 4	N	8208	8214 0	12 8	68
							9029 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706	
04		89250 X	74473	-0-	-14777	-0-	63285 3	11188 9	N	10171	10164 0	9 8	50
05		84227 X	72014	-0-	-12213	-0-	61357 3	10657 9	N	9688	9685 0	19 8	34
06		80460 X	56744	-0-	-23716	-0-	48520 3	8224 9	N	7476	7491 0		19
07		80755 X	68125	-0-	-12630	-0-	57610 3	1 4	N	9558	9472 0	19 8	86
							10514 9						
08		80755 X	60445	-0-	-20310	-0-	51677 3	60 4	N	7916	7917 0	8 8	77
							8708 9						
09		74460 X	60968	-0-	-13492	-0-	52575 3	23 4	N	7609	7611 0	12 8	63
							8370 9						

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694	
04		97680 X	72334	-0-	-25346	-0-	62950 3	9384 9	N	8531	8524 0	9 8	42
05		93496 X	76133	-0-	-17363	-0-	66824 3	9309 9	N	8463	8456 0	19 8	30
06		85800 X	57370	-0-	-28430	-0-	50441 3	6929 9	N	6299	6313 0		16
07		81654 X	63336	-0-	-18318	-0-	55227 3	1 4	N	7371	7302 0	19 8	66
							8108 9						
08		81065 X	58736	-0-	-22329	-0-	51357 3	60 4	N	6654	6648 0	8 8	64
							7319 9						
09		73680 X	60073	-0-	-13607	-0-	52712 3	23 4	N	6671	6668 0	12 8	55
							7338 9						

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071	
04		119790 X	98153	-0-	-21637	-0-	85512 3	12641 9	Y	11492	11454 0	41 8	16
05		111600 X	85985	-0-	-25615	-0-	74308 3	11677 9	Y	10615	10542 0	89 8	-0-
06		101100 X	75177	-0-	-25923	-0-	65067 3	10110 9	Y	9191	9191 0		-0-
07		103943 X	75236	-0-	-28707	-0-	65173 3	10063 9	Y	9148	9026 0	72 8	50
08		103943 X	79653	-0-	-24290	-0-	69809 3	9844 9	Y	8949	8919 0	37 8	43
09		98160 X	84029	-0-	-14131	-0-	74270 3	9759 9	Y	8872	8793 0	58 8	64

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		99060 X	77178	-0-	-21882	-0-	66812 3	10366 9	N	9424	9414 0	9 8	46	
05		94612 X	77948	-0-	-16664	-0-	67805 3	10143 9	N	9221	9215 0	19 8	33	
06		88890 X	62583	-0-	-26307	-0-	54326 3	8257 9	N	7506	7520 0		19	
07		81189 X	70607	-0-	-10582	-0-	60661 3	1 4	N	9041	8960 0	19 8	81	
							9945 9							
08		79732 X	66023	-0-	-13709	-0-	56975 3	62 4	N	8169	8162 0	9 8	79	
							8986 9							
09		77190 X	66989	-0-	-10201	-0-	58707 3	23 4	N	7508	7513 0	12 8	62	
							8259 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877		
04		112020 X	85535	-0-	-26485	-0-	76284 3	9251 9	N	8410	8404 0	9 8	41	
05		104656 X	84175	-0-	-20481	-0-	75373 3	8802 9	N	8002	7996 0	19 8	28	
06		99180 X	67815	-0-	-31365	-0-	60899 3	6916 9	N	6287	6299 0		16	
07		95139 X	77633	-0-	-17506	-0-	69358 3	1 4	N	7522	7451 0	20 8	67	
							8274 9							
08		95139 X	67553	-0-	-27586	-0-	59576 3	488 4	N	6808	6800 0	9 8	66	
							7489 9							
09		85530 X	68203	-0-	-17327	-0-	60927 3	156 4	N	6473	6473 0	12 8	54	
							7120 9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887		
04		90060 X	66626	-0-	-23434	-0-	57956 3	8670 9	Y	7882	7842 0	42 8	11	
05		86676 X	65110	-0-	-21566	-0-	56880 3	8230 9	Y	7482	7405 0	88 8	-0-	
06		75660 X	55546	-0-	-20114	-0-	49223 3	6323 9	Y	5748	5748 0		-0-	
07		77624 X	60429	-0-	-17195	-0-	52754 3	7675 9	Y	6977	6867 0	72 8	38	
08		73687 X	53649	-0-	-20038	-0-	47514 3	6135 9	Y	5577	5551 0	37 8	27	
09		66630 X	57916	-0-	-8714	-0-	50856 3	7060 9	Y	6418	6341 0	58 8	46	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158		
04		135870 X	91832	-0-	-44038	-0-	75616 3	16216 9	Y	14742	14742 0		21	
05		132029 X	93214	-0-	-38815	-0-	77115 3	16099 9	Y	14635	14656 0		-0-	
06		105480 X	64846	-0-	-40634	-0-	52552 3	12294 9	Y	11176	11175 0		1	
07		103075 X	61684	-0-	-41391	-0-	49998 3	11686 9	Y	10624	10567 0		58	
08		94891 X	36545	-0-	-58346	-0-	28817 3	7728 9	Y	7025	7049 0		34	
09		91830 X	68839	-0-	-22991	-0-	56219 3	12620 9	Y	11473	11423 0		84	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933		
04		123720 X	81510	-0-	-42210	-0-	69459 3	12051 9	Y	10955	10957 0		15	
05		107043 X	83725	-0-	-23318	-0-	72513 3	11212 9	Y	10193	10208 0		-0-	
06		103590 X	71030	-0-	-32560	-0-	61619 3	9411 9	Y	8555	8555 0		-0-	
07		90241 X	65069	-0-	-25172	-0-	56476 3	8593 9	Y	7812	7769 0		43	
08		86552 X	45467	-0-	-41085	-0-	38628 3	6839 9	Y	6217	6230 0		30	
09		81510 X	53261	-0-	-28249	-0-	45450 3	7811 9	Y	7101	7079 0		52	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879		
04		139890 X	112022	-0-	-27868	-0-	96755 3	15267 9	Y	13879	13884 0		19	
05		130355 X	105275	-0-	-25080	-0-	91077 3	14198 9	Y	12907	12926 0		-0-	
06		126150 X	98005	-0-	-28145	-0-	84702 3	13303 9	Y	12094	12093 0		1	
07		124310 X	93018	-0-	-31292	-0-	80686 3	12332 9	Y	11211	11150 0		62	
08		124310 X	108498	-0-	-15812	-0-	93881 3	14617 9	Y	13288	13286 0		64	
09		112020 X	95524	-0-	-16496	-0-	83713 3	11811 9	Y	10737	10723 0		78	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
04	146880 X	120938	-0-	-25942	-0-	105498	3	15440	9	Y	14036	14039	0	20
05	146754 X	106076	-0-	-40678	-0-	92191	3	13885	9	Y	12623	12643	0	-0-
06	123840 X	95706	-0-	-28134	-0-	83221	3	12485	9	Y	11350	11349	0	1
07	127968 X	86401	-0-	-41567	-0-	74904	3	11497	9	Y	10452	10396	0	57
08	127968 X	97992	-0-	-29976	-0-	85878	3	12114	9	Y	11013	11017	0	53
09	120930 X	102743	-0-	-18187	-0-	90632	3	12111	9	Y	11010	10983	0	80

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779		
04	107820 X	74926	-0-	-32894	-0-	64399	3	10527	9	Y	9570	9532	0	13
05	96348 X	69577	-0-	-26771	-0-	60125	3	9452	9	Y	8593	8517	0	-0-
06	88530 X	57331	-0-	-31199	-0-	49409	3	7922	9	Y	7202	7202	0	-0-
07	83576 X	55728	-0-	-27848	-0-	47310	3	8418	9	Y	7653	7539	0	42
08	83576 X	53869	-0-	-29707	-0-	45943	3	7926	9	Y	7205	7175	0	35
09	74940 X	63292	-0-	-11648	-0-	55165	3	8127	9	Y	7388	7312	0	53

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098		
04	137760 X	105812	-0-	-31948	-0-	94094	3	11718	9	Y	10653	10614	0	15
05	130572 X	93545	-0-	-37027	-0-	83060	3	10485	9	Y	9532	9459	0	-0-
06	118170 X	82733	-0-	-35437	-0-	73797	3	8936	9	Y	8124	8124	0	-0-
07	115196 X	81383	-0-	-33813	-0-	72517	3	8866	9	Y	8060	7942	0	44
08	115196 X	71988	-0-	-43208	-0-	64252	3	7736	9	Y	7033	7005	0	34
09	105810 X	83527	-0-	-22283	-0-	74822	3	8705	9	Y	7914	7832	0	57

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534		
04	117720 X	87899	-0-	-29821	-0-	80553	3	7346	9	Y	6678	6663	0	20
05	93879 X	93879	-0-	-0-	-0-	86555	3	7324	9	Y	6658	6616	0	37
06	88315 X	88315	-0-	-0-	-0-	81972	3	6343	9	Y	5766	5774	0	29
07	90830 X	82859	-0-	-7971	-0-	77248	3	5611	9	Y	5101	5076	0	36
08	93434 X	84590	-0-	-8844	-0-	78943	3	5647	9	Y	5134	5136	0	25
09	90420 X	83859	-0-	-6561	-0-	78911	3	4948	9	Y	4498	4488	0	22

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803		
04	251070 X	213228	-0-	-37842	-0-	175455	3	318	4	Y	34050	34050	0	-0-
05	259439 X	194895	-0-	-64544	-0-	163911	3	30984	9	Y	28167	28036	0	35
*06	251070 X	102284	-0-	-148786	-0-	86387	3	15897	9	Y	14452	14397	0	47
*07	247070 X	62953	-0-	-184117	-0-	49782	3	13171	9	Y	11974	11950	0	46
*08	247070 X	85719	-0-	-161351	-0-	68518	3	17201	9	Y	15637	15610	0	53
09	213240 X	85597	-0-	-127643	-0-	70028	3	15569	9	Y	14154	14112	0	64

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870		
04	271203 X	271203	-0-	-0-	-0-	229522	3	416	4	Y	37514	37513	0	-0-
05	231731 X	231731	-0-	-0-	-0-	198380	3	33351	9	Y	30319	30180	0	37
*06	128419 X	128419	-0-	-0-	-0-	109303	3	19116	9	Y	17378	17309	0	57
*07	307923 X	192739	-0-	-115184	-0-	163055	3	29684	9	Y	26985	26871	0	103
*08	307923 X	181243	-0-	-126680	-0-	156777	3	24466	9	Y	22242	22236	0	76
09	271200 X	178008	-0-	-93192	-0-	155458	3	22550	9	Y	20500	20429	0	93

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	234930 X	156442	-0-	-78488	-0-	144999	3	11443	9	Y	10403	10401	0	12 8	94
05	209653 X	174943	-0-	-34710	-0-	163391	3	11552	9	Y	10502	10497	0	26 8	73
06	197580 X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0		107
07	189658 X	99326	-0-	-90332	-0-	90862	3	41	4	Y	7657	7649	0	17 8	98
						8423	9								
08	182342 X	124634	-0-	-57708	-0-	114876	3	390	4	Y	8516	8574	0	11 8	29
						9368	9								
09	169290 X	12335	-0-	-156955	-0-	11354	3	34	4	Y	861	869	0	1 8	20
						947	9								
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022		TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016		
04	210000 X	158959	-0-	-51041	-0-	149927	3	9032	9	Y	8211	8212	0	9 8	74
05	190805 X	156863	-0-	-33942	-0-	147993	3	8870	9	Y	8064	8061	0	21 8	56
06	184200 X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0		114
07	176545 X	129918	-0-	-46627	-0-	123139	3	44	4	Y	6123	6142	0	17 8	78
						6735	9								
08	174871 X	124532	-0-	-50339	-0-	117175	3	332	4	Y	6386	6433	0	9 8	22
						7025	9								
09	170244 X	170244	-0-	-0-	-0-	162351	3	378	4	Y	6832	6687	0	11 8	156
						7515	9								
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022		TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466		
04	213120 X	196730	-0-	-16390	-0-	161906	3	293	4	Y	31392	31377	0	36 8	-0-
						34531	9								
05	220224 X	185385	-0-	-34839	-0-	157310	3	28075	9	Y	25523	25436	0	56 8	31
*06	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	11975	3	3801	9	Y	3455	3468	0	7 8	11
*07	245861 X	85637	-0-	-160224	-0-	67917	3	17720	9	Y	16109	16021	0	37 8	62
*08	203236 X	79854	-0-	-123382	-0-	65701	3	14153	9	Y	12866	12868	0	16 8	44
09	196740 X	81950	-0-	-114790	-0-	67185	3	14765	9	Y	13423	13374	0	32 8	61
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022		TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761		
04	182605 X	182605	-0-	-0-	-0-	156507	3	284	4	Y	23467	23459	0	30 8	-0-
						25814	9								
05	154389 X	154389	-0-	-0-	-0-	131888	3	22501	9	Y	20455	20363	0	67 8	25
*06	122790 X	99108	-0-	-23682	-0-	85064	3	14044	9	Y	12767	12709	0	41 8	42
*07	190836 X	160925	-0-	-29911	-0-	137290	3	23635	9	Y	21486	21384	0	62 8	82
*08	190836 X	153835	-0-	-37001	-0-	133697	3	20138	9	Y	18307	18297	0	30 8	62
09	182610 X	110318	-0-	-72292	-0-	96194	3	14124	9	Y	12840	12808	0	36 8	58
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023		TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651		
04	237540 X	224427	-0-	-13113	-0-	186081	3	337	4	Y	34554	34542	0	43 8	-0-
						38009	9								
05	245458 X	200320	-0-	-45138	-0-	167494	3	32826	9	Y	29842	29717	0	88 8	37
*06	237540 X	108638	-0-	-128902	-0-	91471	3	17167	9	Y	15606	15548	0	44 8	51
*07	245706 X	153539	-0-	-92167	-0-	128418	3	25121	9	Y	22837	22753	0	48 8	87
*08	231849 X	151678	-0-	-80171	-0-	128879	3	22799	9	Y	20726	20715	0	28 8	70
09	224430 X	155567	-0-	-68863	-0-	135126	3	20441	9	Y	18583	18522	0	47 8	84

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240	- 24716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	128323	X	128323	-0-	-0-	-0-	107099 3	202 4	Y	19111	19103 0	25 8	-0-
							21022 9						
05	126883	X	124882	-0-	-2001	-0-	105529 3	19353 9	Y	17594	17518 0	54 8	22
*06	122790	X	90890	-0-	-31900	-0-	76273 3	14617 9	Y	13288	13228 0	39 8	43
*07	123411	X	114621	-0-	-8790	-0-	96828 3	17793 9	Y	16175	16109 0	47 8	62
*08	123411	X	112791	-0-	-10620	-0-	96855 3	15936 9	Y	14487	14476 0	24 8	49
09	119430	X	114898	-0-	-4532	-0-	100326 3	14572 9	Y	13247	13198 0	38 8	60

TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387	- 19685
04	89490	X	72663	-0-	-16827	-0-	59993 3	12670 9	N	11518	11529 0		110
05	91574	X	72208	-0-	-19366	-0-	59913 3	12295 9	N	11177	11175 0		112
06	83340	X	56821	-0-	-26519	-0-	47460 3	9361 9	N	8510	8545 0		77
07	86118	X	58379	-0-	-27739	-0-	48377 3	10002 9	N	9093	9120 0		50
08	86118	X	29333	-0-	-56785	-0-	24473 3	4860 9	N	4418	4409 0		59
09	72660	X	6754	-0-	-65906	-0-	4272 3	2482 9	N	2256	2293 0		22

TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624	- 19771
04	100950	X	86424	-0-	-14526	-0-	74853 3	11571 9	N	10519	10526 0		100
05	100409	X	81007	-0-	-19402	-0-	70412 3	10595 9	N	9632	9635 0		97
06	95580	X	64539	-0-	-31041	-0-	56348 3	8191 9	N	7446	7476 0		67
07	98766	X	71813	-0-	-26953	-0-	62508 3	9305 9	N	8459	8479 0		47
08	98766	X	33774	-0-	-64992	-0-	29384 3	4390 9	N	3991	3985 0		53
09	86430	X	33778	-0-	-52652	-0-	25023 3	8755 9	N	7959	7933 0		79

TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720	- 19838
04	116070	X	93335	-0-	-22735	-0-	76634 3	16701 9	N	15183	15192 0		145
05	116126	X	85889	-0-	-30237	-0-	70557 3	15332 9	N	13938	13943 0		140
06	105120	X	69835	-0-	-35285	-0-	57333 3	12502 9	N	11365	11403 0		102
07	108624	X	74317	-0-	-34307	-0-	60480 3	13837 9	N	12579	12611 0		70
08	108624	X	34579	-0-	-74045	-0-	28042 3	6537 9	N	5943	5934 0		79
09	93330	X	5885	-0-	-87445	-0-	4150 3	1735 9	N	1577	1640 0		16

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444	- 25074
04	233670	X	221773	-0-	-11897	-0-	188008 3	341 4	Y	30385	30376 0	39 8	-0-
							33424 9						
05	241459	X	200513	-0-	-40946	-0-	171581 3	28932 9	Y	26302	26188 0	82 8	32
*06	233670	X	132583	-0-	-101087	-0-	114038 3	18545 9	Y	16859	16785 0	51 8	55
*07	240746	X	37526	-0-	-203220	-0-	30064 3	7462 9	Y	6784	6799 0	14 8	26
*08	239072	X	66486	-0-	-172586	-0-	53493 3	12993 9	Y	11812	11783 0	15 8	40
09	221760	X	3697	-0-	-218063	-0-	2819 3	878 9	Y	798	832 0	2 8	4

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296	- 24902
04	221760	X	198182	-0-	-23578	-0-	169728 3	307 4	Y	25588	25582 0	33 8	-0-
							28147 9						
05	229152	X	177871	-0-	-51281	-0-	153675 3	24196 9	Y	21996	21893 0	76 8	27
*06	221760	X	96636	-0-	-125124	-0-	83705 3	12931 9	Y	11755	11706 0	38 8	38
*07	230702	X	184682	-0-	-46020	-0-	158019 3	26663 9	Y	24239	24123 0	61 8	93
*08	229958	X	176427	-0-	-53531	-0-	152808 3	23619 9	Y	21472	21467 0	25 8	73
09	198180	X	170427	-0-	-27753	-0-	147369 3	23058 9	Y	20962	20909 0	31 8	95

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	302070 X	199657 -0-	-102413	-0-	168100 3	305 4	Y	28411	28406 0	36 8 -0-
05	312139 X	187312 -0-	-124827	-0-	31252 9					
*06	302070 X	110292 -0-	-191778	-0-	161420 3	25892 9	Y	23538	23421 0	88 8 29
*07	238142 X	78739 -0-	-159403	-0-	94654 3	15638 9	Y	14216	14156 0	43 8 46
*08	238142 X	15718 -0-	-222424	-0-	65284 3	13455 9	Y	12232	12199 0	32 8 47
09	199650 X	20966 -0-	-178684	-0-	12573 3	3145 9	Y	2859	2893 0	3 8 10
				-0-	16695 3	4271 9	Y	3883	3863 0	12 8 18

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

04	190447 X	190447 -0-	-0-	-0-	180195 3	10252 9	Y	9320	9308 0	17 8 77
05	190238 X	190238 -0-	-0-	-0-	180639 3	9599 9	Y	8726	8679 0	36 8 88
*06	154622 X	154622 -0-	-0-	-0-	147114 3	7508 9	Y	6825	6849 0	33 8 31
*07	205654 X	157868 -0-	-47786	-0-	150280 3	7588 9	Y	6898	6819 0	32 8 78
*08	205654 X	155889 -0-	-49765	-0-	148815 3	7074 9	Y	6431	6446 0	16 8 47
09	190440 X	155248 -0-	-35192	-0-	148542 3	6706 9	Y	6096	5979 0	23 8 141

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297

04	0 W	202780 -0-	202780	271140	170672 3	32108 9	N	29189	29173 0	26 8 76
05	0 W	184474 -0-	184474	455614	161092 3	23382 9	N	21256	21222 0	28 8 82
06	614148 X	158534 -0-	-455614	-0-	140679 3	17855 9	N	16232	16240 0	74
07	183427 X	139720 -0-	-43707	-0-	125446 3	14274 9	N	12976	12924 0	38 8 88
08	183427 X	138941 -0-	-44486	-0-	125920 3	13021 9	N	11837	11850 0	18 8 57
09	177510 X	128447 -0-	-49063	-0-	117493 3	10954 9	N	9958	9926 0	24 8 65

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

04	223051 X	223051 -0-	-0-	-0-	183348 3	39703 9	N	36094	36028 0	28 8 94
05	220605 X	220605 -0-	-0-	-0-	188776 3	31829 9	N	28935	28899 0	18 8 112
06	194926 X	194926 -0-	-0-	-0-	169663 3	25263 9	N	22966	22973 0	105
07	181660 X	167775 -0-	-13885	-0-	148310 3	19465 9	N	17695	17639 0	41 8 120
08	181660 X	168678 -0-	-12982	-0-	150722 3	17956 9	N	16324	16345 0	21 8 78
09	175800 X	159758 -0-	-16042	-0-	144278 3	15480 9	N	14073	14032 0	27 8 92

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

04	139606 X	139606 -0-	-0-	-0-	131694 3	7912 9	Y	7193	7178 0	18 8 59
05	137406 X	137406 -0-	-0-	-0-	129958 3	7448 9	Y	6771	6723 0	39 8 68
*06	107619 X	107619 -0-	-0-	-0-	101965 3	5654 9	Y	5140	5151 0	34 8 23
*07	121162 X	121162 -0-	-0-	-0-	114525 3	6637 9	Y	6034	5956 0	33 8 68
*08	116786 X	116786 -0-	-0-	-0-	111101 3	5685 9	Y	5168	5182 0	17 8 37
09	111996 X	111996 -0-	-0-	-0-	106901 3	5095 9	Y	4632	4538 0	24 8 107

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A

04	SHUT IN	133550 -0-	133550	133550	105971 3	27579 9	N	25072	24850 0	9 8 213
05	SHUT IN	202711 -0-	202711	336261	168059 3	34652 9	N	31502	31617 0	98
06	SHUT IN	190084 -0-	190084	526345	163258 3	26826 9	N	24387	24361 0	124
07	SHUT IN	171675 -0-	171675	698020	149942 3	21733 9	N	19757	19753 0	31 8 97
08	SHUT IN	138345 -0-	138345	836365	121105 3	17240 9	N	15673	15633 0	12 8 125
09	SHUT-IN	146037 -0-	146037	982402	130733 3	15304 9	N	13913	13932 0	17 8 89

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	47	-0-	47	47	46 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05		SHUT IN	186294	-0-	186294	186341	149851 3	36443 9	N	33130	33027 0	103
06		SHUT IN	172163	-0-	172163	358504	140746 3	31417 9	N	28561	28519 0	145
07		SHUT IN	151703	-0-	151703	510207	127139 3	24564 9	N	22331	22335 0	31 8
08		637655 X	127448	-0-	-510207	-0-	107823 3	19625 9	N	17841	17797 0	12 8
09		125782 X	125782	-0-	-0-	-0-	108990 3	16792 9	N	15265	15292 0	17 8
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466	
04		SHUT IN	139337	-0-	139337	139337	111452 3	27885 9	N	25350	25124 0	10 8
05		SHUT IN	237223	-0-	237223	376560	199252 3	37971 9	N	34519	34627 0	108
06		SHUT IN	209159	-0-	209159	585719	181267 3	27892 9	N	25356	25335 0	129
07		SHUT IN	186923	-0-	186923	772642	164792 3	22131 9	N	20119	20118 0	31 8
08		920447 X	147805	-0-	-772642	-0-	130909 3	16896 9	N	15360	15325 0	12 8
09		201750 X	166259	-0-	-35491	-0-	150833 3	15426 9	N	14024	14039 0	17 8
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783	
04		927588 X	241294	-0-	-686294	-0-	198903 3	360 4	Y	38210	38216 0	42 8
							42031 9					
05		279620 X	29766	-0-	-249854	-0-	23116 3	6650 9	Y	6045	5930 0	108 8
*06		270600 X	96954	-0-	-173646	-0-	77590 3	19364 9	Y	17604	17513 0	41 8
*07		279620 X	167131	-0-	-112489	-0-	138836 3	28295 9	Y	25723	25621 0	61 8
*08		279620 X	148131	-0-	-131489	-0-	124840 3	23291 9	Y	21174	21175 0	25 8
09		241290 X	153001	-0-	-88289	-0-	131518 3	21483 9	Y	19530	19481 0	32 8
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959	
04		728527 X	190654	-0-	-537873	-0-	161633 3	293 4	Y	26116	26116 0	33 8
							28728 9					
05		227416 X	114103	-0-	-113313	-0-	95828 3	18275 9	Y	16614	16501 0	93 8
*06		220080 X	78177	-0-	-141903	-0-	65453 3	12724 9	Y	11567	11516 0	33 8
*07		227416 X	143783	-0-	-83633	-0-	124476 3	19307 9	Y	17552	17472 0	51 8
*08		227416 X	83131	-0-	-144285	-0-	70513 3	12618 9	Y	11471	11482 0	17 8
09		190650 X	138197	-0-	-52453	-0-	120846 3	17351 9	Y	15774	15709 0	32 8
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401	
04		SHUT IN	91957	-0-	91957	91957	74369 3	17588 9	N	15989	15844 0	9 8
05		SHUT IN	199216	-0-	199216	291173	165461 3	33755 9	N	30686	30726 0	96
06		SHUT IN	129300	-0-	129300	420473	109678 3	19622 9	N	17838	17843 0	91
07		SHUT IN	112308	-0-	112308	532781	96830 3	15478 9	N	14071	14062 0	31 8
08		635249 X	102468	-0-	-532781	-0-	89548 3	12920 9	N	11745	11710 0	11 8
09		120120 X	98413	-0-	-21707	-0-	86876 3	11537 9	N	10488	10497 0	17 8
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482	
04		SHUT IN	112	-0-	112	112	110 3	2 9	N	2	1 0	1 8
05		SHUT IN	241431	-0-	241431	241543	197113 3	44318 9	N	40289	40163 0	126
06		SHUT IN	248167	-0-	248167	489710	203378 3	44789 9	N	40717	40636 0	207
07		SHUT IN	211294	-0-	211294	701004	175994 3	35300 9	N	32091	32109 0	31 8
*08		873396 X	172392	-0-	-701004	-0-	145468 3	26924 9	N	24476	24427 0	12 8
09		177450 X	175625	-0-	-1825	-0-	151704 3	23921 9	N	21746	21784 0	17 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		802100 X	217310	-0-	-584790	-0-	181131 3	328 4	Y	32592	32593 0	39 8	-0-
							35851 9						
05		213585 X	213585	-0-	-0-	-0-	177493 3	36092 9	Y	32811	32676 0	95 8	40
*06		189450 X	101749	-0-	-87701	-0-	85978 3	15771 9	Y	14337	14289 0	41 8	47
*07		227416 X	185082	-0-	-42334	-0-	157299 3	27783 9	Y	25257	25139 0	68 8	97
*08		227416 X	187664	-0-	-39752	-0-	165239 3	22425 9	Y	20386	20387 0	27 8	69
09		217320 X	175290	-0-	-42030	-0-	156154 3	19136 9	Y	17396	17354 0	32 8	79

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846
04		187324 X	187324	-0-	-0-	-0-	178726 3	8598 9	Y	7816	7802 0	18 8	64
05		181792 X	181792	-0-	-0-	-0-	174014 3	7778 9	Y	7071	7026 0	38 8	71
*06		148373 X	148373	-0-	-0-	-0-	142378 3	5995 9	Y	5450	5462 0	34 8	25
*07		146992 X	146992	-0-	-0-	-0-	140814 3	6178 9	Y	5616	5546 0	32 8	63
*08		153652 X	153652	-0-	-0-	-0-	147746 3	5906 9	Y	5369	5376 0	17 8	39
09		146311 X	146311	-0-	-0-	-0-	141008 3	5303 9	Y	4821	4726 0	23 8	111

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318
04		SHUT IN	213589	-0-	213589	251332	171912 3	41677 9	N	37888	37803 0	35 8	99
05		SHUT IN	192811	-0-	192811	444143	161381 3	31430 9	N	28573	28540 0	21 8	111
06		611093 X	166950	-0-	-444143	-0-	142849 3	24101 9	N	21910	21921 0		100
07		152272 X	149691	-0-	-2581	-0-	130677 3	19014 9	N	17285	17221 0	47 8	117
08		158915 X	158915	-0-	-0-	-0-	140802 3	18113 9	N	16466	16480 0	24 8	79
09		177510 X	141899	-0-	-35611	-0-	126965 3	14934 9	N	13576	13537 0	30 8	88

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029
04		190233 X	190233	-0-	-0-	-0-	180131 3	10102 9	Y	9184	9171 0	17 8	75
05		216969 X	157216	-0-	-59753	-0-	148790 3	8426 9	Y	7660	7622 0	36 8	77
*06		209970 X	116735	-0-	-93235	-0-	110672 3	6063 9	Y	5512	5537 0	27 8	25
*07		216969 X	84078	-0-	-132891	-0-	78488 3	5590 9	Y	5082	5027 0	23 8	57
*08		211234 X	140138	-0-	-71096	-0-	133009 3	7129 9	Y	6481	6475 0	16 8	47
09		190230 X	147701	-0-	-42529	-0-	140834 3	6867 9	Y	6243	6124 0	22 8	144

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383
04		SHUT IN	150546	-0-	150546	150546	121711 3	28835 9	N	26214	25982 0	9 8	223
05		SHUT IN	260196	-0-	260196	410742	220345 3	39851 9	N	36228	36338 0		113
06		SHUT IN	238385	-0-	238385	649127	206551 3	31834 9	N	28940	28906 0		147
07		SHUT IN	224056	-0-	224056	873183	197517 3	26539 9	N	24126	24123 0	31 8	119
08		1053782 X	180599	-0-	-873183	-0-	159792 3	20807 9	N	18915	18873 0	11 8	150
09		196570 X	196570	-0-	-0-	-0-	177694 3	18876 9	N	17160	17183 0	17 8	110

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294305	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
*08	SHUT IN	196687	-0-	196687	196687	157835	3	38852	9	Y	35320	35204	0	31	8	85
09	SHUT IN	289958	-0-	289958	486645	234002	3	55956	9	Y	50869	50777	0	49	8	128
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	294306	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
*08	SHUT IN	193549	-0-	193549	193549	154177	3	39372	9	Y	35793	35674	0	33	8	86
09	SHUT IN	256238	-0-	256238	449787	200968	3	55270	9	Y	50245	50151	0	53	8	127
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	294438	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
*07	SHUT IN	99954	-0-	99954	99954	78720	3	21234	9	Y	19304	18890	0	101	8	313
*08	SHUT IN	282744	-0-	282744	382698	222369	3	60375	9	Y	54886	55033	0	34	8	132
09	SHUT IN	195395	-0-	195395	578093	156163	3	39232	9	Y	35665	35666	0	41	8	90
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	294596	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
*08	SHUT IN	160889	-0-	160889	160889	128428	3	32461	9	Y	29510	29405	0	34	8	71
09	SHUT IN	253401	-0-	253401	414290	202357	3	51044	9	Y	46404	46306	0	52	8	117
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	294656	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
*07	SHUT IN	29285	-0-	29285	29285	24326	3	4959	9	Y	4508	4409	0	26	8	73
*08	SHUT IN	245566	-0-	245566	274851	195461	3	50105	9	Y	45550	45474	0	39	8	110
09	SHUT IN	225200	-0-	225200	500051	181939	3	43261	9	Y	39328	39295	0	44	8	99
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294694	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	165978	-0-	165978	973369	140345	3	254	4	Y	23072	23056	0	31	8	-0-
05	SHUT IN	119508	-0-	119508	1092877	101805	3	17703	9	Y	16094	16034	0	40	8	20
*06	SHUT IN	31326	-0-	31326	1124203	25107	3	6219	9	Y	5654	5642	0	14	8	18
*07	14B2 EXT	85572	-0-	85572	1209775	70099	3	15473	9	Y	14066	13996	0	34	8	54
*08	14B2 EXT	90599	-0-	90599	1300374	75519	3	15080	9	Y	13709	13699	0	17	8	47
09	14B2 EXT	97062	-0-	97062	1397436	82260	3	14802	9	Y	13456	13417	0	25	8	61

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388 - 19670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	95090	-0-	95090	95090	75082 3	20008 9	N	18189	18152 0	37 8
*07	SHUT IN	2799	-0-	2799	97889	2121 3	678 9	N	616	590 0	23 8
*08	321594 X	223705	-0-	-97889	-0-	174116 3	49589 9	N	45081	44905 0	40 8
*09	241428 X	241428	-0-	-0-	-0-	190638 3	50790 9	N	46173	46150 0	42 8

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	SHUT IN	118547	-0-	118547	118547	94059 3	24488 9	Y	22262	21836 0	64 8
*08	SHUT IN	204501	-0-	204501	323048	163423 3	41078 9	Y	37344	37585 0	31 8
09	SHUT IN	175262	-0-	175262	498310	143032 3	32230 9	Y	29300	29279 0	37 8

PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	294795	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	SHUT IN	163043	-0-	163043	163043	128720 3	34323 9	Y	31203	31095 0	33 8
09	SHUT IN	253872	-0-	253872	416915	202669 3	51203 9	Y	46548	46453 0	53 8

PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #: 12H		RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONE STREET MIPA UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	294886	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	SHUT IN	33718	-0-	33718	33718	27408 3	6310 9	Y	5736	5609 0	34 8
*08	SHUT IN	260554	-0-	260554	294272	203563 3	56991 9	Y	51810	51734 0	44 8
09	SHUT IN	220650	-0-	220650	514922	171789 3	48861 9	Y	44419	44383 0	49 8

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	SHUT IN	78368	-0-	78368	78368	64604 3	13764 9	N	12513	12463 0	50 8
*07	SHUT IN	7073	-0-	7073	85441	5370 3	1703 9	N	1548	1528 0	12 8
*08	228654 X	143213	-0-	-85441	-0-	115317 3	27896 9	N	25360	25264 0	26 8
*09	173357 X	173357	-0-	-0-	-0-	144360 3	28997 9	N	26361	26333 0	37 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9112 - 19325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	71	-0-	71	71	68 3	3 9					-0-
*06	SHUT IN	107762	-0-	107762	107833	84447 3	23315 9	N	21195	21162 0	33 8	-0-
*07	SHUT IN	22203	-0-	22203	130036	17973 3	4230 9	N	3845	3808 0	18 8	19
*08	364266 X	234230	-0-	-130036	-0-	181097 3	53133 9	N	48303	48142 0	31 8	149
*09	205458 X	205458	-0-	-0-	-0-	162066 3	43392 9	N	39447	39456 0	37 8	103

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	158080	-0-	158080	158080	128911 3	29169 9	N	26517	26050 0		467
*06	SHUT IN	266228	-0-	266228	424308	219192 3	47036 9	N	42760	43159 0	68 8	-0-
*07	SHUT IN	208249	-0-	208249	632557	173708 3	34541 9	N	31401	31191 0	53 8	157
*08	845620 X	213063	-0-	-632557	-0-	181360 3	31703 9	N	28821	28863 0	26 8	89
*09	153496 X	153496	-0-	-0-	-0-	131965 3	21531 9	N	19574	19577 0	35 8	51

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	77165	-0-	77165	77165	60311 3	16854 9	N	15322	15052 0		270
*06	SHUT IN	224299	-0-	224299	301464	177421 3	46878 9	N	42616	42814 0	72 8	-0-
*07	SHUT IN	119609	-0-	119609	421073	95158 3	24451 9	N	22228	22057 0	60 8	111
*08	594776 X	173703	-0-	-421073	-0-	138668 3	35035 9	N	31850	31833 0	30 8	98
09	129930 X	124536	-0-	-5394	-0-	101478 3	23058 9	N	20962	20966 0	40 8	54

PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #:		16H	RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #:		20H	RRCID ->	295076	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	125194	-0-	125194	125194	99448 3	25746 9	N	23405	22993 0		412
06	SHUT IN	195402	-0-	195402	320596	153611 3	41791 9	N	37992	38324 0	80 8	-0-
*07	SHUT IN	197451	-0-	197451	518047	157957 3	39494 9	N	35904	35664 0	60 8	180
*08	699108 X	181061	-0-	-518047	-0-	146741 3	34320 9	N	31200	31253 0	31 8	96
*09	165127 X	165127	-0-	-0-	-0-	135525 3	29602 9	N	26911	26896 0	41 8	70

PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #:		13H	RRCID ->	295482	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID -> 295483		COMPL. DATE 03/19/2023		TOTAL DEPTH 9003 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID -> 295493		COMPL. DATE 03/05/2023		TOTAL DEPTH 9238 PERF. N/A			
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID -> 295513		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 8948 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PREWIT-BARBARO 23 L FEE		WELL #: 21H		RRCID -> 295514		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585			
TRAIL BOSS		WELL #: 404H									
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	60 1	9037 3	N	184	367 1	245
						202 9					
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	62 1	8457 3	N	176		421
						194 9					
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	60 1	7838 3	N	152	358 1	215
						167 9					
07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	62 1	7365 3	N	136		351
						150 9					
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	62 1	8664 3	N	137		488
						151 9					
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	60 1	8680 3	N	119	371 1	236
						131 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3540 X	2293	-0-	-1247	-0-	16	1	2247	3	N	27	197
05	3658 X	30	-0-	-3628	-0-	30	9	2	1	N	-0-	197
06	3540 X	705	-0-	-2835	-0-	2	1	28	3	N	5	202
07	2356 X	372	-0-	-1984	-0-	699	3	6	9	N	6	208
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	365	3	7	9	N	145	353
09	2280 X	221	-0-	-2059	-0-	1982	3	160	9	N	-0-	163
						221	3			N	190	1

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125		
04	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	8	1	1026	3	Y	11	330
05	1240 N	275	-0-	-965	-0-	12	9	4	1	Y	6	336
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	17	353
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	7	9	942	3	Y	14	367
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	22	1	15	9	Y	16	383
09	1050 X	441	-0-	-609	-0-	19	9	521	3	Y	23	216
						416	3	25	9	Y	190	1

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122		
04	2070 X	255	-0-	-1815	-0-	3	1	235	3	Y	15	57
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	17	9	8	1	Y	38	0
06	300 X	225	-0-	-75	-0-	5	1	131	3	Y	81	81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	188	47
08	T. A.	65	-0-	65	65	1	1	11	3	Y	48	26
09	T. A.	335	-0-	335	400	53	9	199	3	Y	116	51
						8	1			Y	91	0
						128	9					

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040		
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	412
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-	412
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	412
07	T. A.	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-	217
08	T. A.	14613	-0-	14613	14989	90	1	13637	3	Y	805	834
09	T. A.	48877	-0-	48877	63866	886	9	45098	3	Y	2617	985
						900	1			Y	2466	1
						2879	9					

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835		
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3	5
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	36	1	15	9	Y	14	16
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	10	9
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	13
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	11
											25	1
											25	1

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835		
04	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-	616
05	155 X	62	-0-	-93	-0-	62	1			N	-0-	616
06	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-	616
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-	616
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-	616
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	616

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	960 1 811 9	15012 3	N	737	751 1	650
05	16616 X	16031	-0-	-585	-0-	947 1 716 9	14368 3	N	651	747 1	554
06	16080 X	9126	-0-	-6954	-0-	559 1 414 9	8153 3	N	376	371 1	559
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-			N	-0-		559
08	17329 X	206	-0-	-17123	-0-	203 3	3 9	N	3		562
09	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-			N	-0-		562
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870		
04	16560 X	7794	-0-	-8766	-0-	900 1 92 9	6802 3	Y	84	377 1	973
05	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	780 1 525 9	18847 3	Y	477	938 1	512
06	11250 X	1399	-0-	-9851	-0-	900 1	499 9	Y	454	370 1	596
07	11625 X	5153	-0-	-6472	-0-	930 1	3962 3	Y	237		833
08	14539 X	14073	-0-	-466	-0-	261 9 930 1	12361 3	Y	711	750 1	794
09	14070 X	9895	-0-	-4175	-0-	782 9 900 1 624 9	8371 3	Y	567	748 1	613
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185		
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	30 1 1337 9	20575 3	N	1215	1481 1	330
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	20989 3	1308 9	N	1189	1112 1	407
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	32 1 1274 9	19625 3	N	1158	1113 1	452
07	22661 X	21565	-0-	-1096	-0-	62 1 1196 9	20307 3	N	1087	1085 1	454
08	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	62 1 1289 9	21683 3	N	1172	1094 1	532
09	21930 X	19437	-0-	-2493	-0-	48 1 1233 9	18156 3	N	1121	917 1	736
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	1540	1	20688	3	Y	2274	2282 0	853
						2501	9						
05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	1585	1	29217	3	Y	2762	1804 0	1811
						3038	9						
06	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	1825	1	28088	3	Y	2820	1531 0 2261 1	839
						3102	9						
07	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1817	1	27172	3	Y	3009	3383 0	465
						3310	9						
08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	1837	1	25748	3	Y	2803	1483 0 762 1	1023
						3083	9						
09	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	1815	1	21827	3	Y	2685	2124 0 380 1	1204
						2954	9						

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	900	1	13129	3	N	638	1137 1	685
						232	4	702	9				
05	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	600	1	15766	3	N	791	556 1	920
						870	9						
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	270	1	5844	3	N	109	188 1	841
						286	4	120	9				
07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	930	1	6147	3	N	248	364 1	725
						273	9						
08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	930	1	797	3	N	31		756
						21	4	34	9				
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	900	1	4429	3	N	366		1122
						403	9						

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

04	13590 X	10804	-0-	-2786	-0-	1457	1	9138	3	Y	190	362 0	318
						209	9						
05	26846 X	15554	-0-	-11292	-0-	700	1	14627	3	Y	206	342 0	182
						227	9						
06	25980 X	9895	-0-	-16085	-0-	78	1	9814	3	Y	-0-	182 0	-0-
						3	4						
07	24273 X	5209	-0-	-19064	-0-	746	1	4255	3	Y	189		189
						208	9						
08	15562 X	10921	-0-	-4641	-0-	579	1	10041	3	Y	274	138 0	325
						301	9						
09	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	1032	1	15204	3	Y	585	541 0	369
						644	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		9930 X	-0-	-0-	-9930				Y	-0-		444
05		25930 X	25930	-0-	-0-	605	1	24298 3	Y	912	1004 0	352
						24	4	1003 9				
06		17100 X	10130	-0-	-6970	320	1	9304 3	Y	441	403 0	390
						21	4	485 9				
07		T. A.	10605	-0-	10605	185	1	9886 3	Y	480	534 0	336
						6	4	528 9				
08		T. A.	686	-0-	686	11291	1	174 3	Y	450	426 0	360
						17	1	174 3				
09		T. A.	30336	-0-	30336	41627	1	27798 3	Y	1045	875 0	530
						495	9					
						1388	1					
						1150	9					
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	24572			Y	-0-	321 0	153
05		T. A.	31033	-0-	31033	55605			Y	1680	1558 0	275
						434	1	28751 3				
						1848	9					
06		94930 X	39325	-0-	-55605	-0-		35826 3	Y	1847	1617 0	505
						1420	1	2032 9				
07		28053 X	28053	-0-	-0-	-0-		25291 3	Y	1333	1447 0	391
						47	4					
08		31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-			Y	262	238 0	415
09		39330 X	24171	-0-	-15159	-0-			Y	1236	1225 0	426
						571	1	22240 3				
						1360	9					
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625			
04		15360 X	7453	-0-	-7907	-0-		7269 3	Y	71	136 0	224
						106	1					
						78	9					
05		15717 X	14866	-0-	-851	-0-		13871 3	Y	307	340 0	191
						657	1					
						338	9					
06		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-		13556 3	Y	97	163 0	125
						545	1					
						107	9					
07		13330 X	11321	-0-	-2009	-0-		10855 3	Y	127	220 0	32
						326	1					
						140	9					
08		14880 X	9538	-0-	-5342	-0-		8925 3	Y	145	97 0	80
						453	1					
						160	9					
09		17980 X	17980	-0-	-0-	-0-		16992 3	Y	260	225 0	115
						702	1					
						286	9					
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
04		31500 X	-0-	-0-	-31500	-0-			Y	90		429
05		32550 X	21745	-0-	-10805	-0-			Y	880	969 0	340
						505	1	20252 3				
						20	4	968 9				
06		31500 X	9715	-0-	-21785	-0-			Y	342	379 0	303
						310	1	9009 3				
						20	4	376 9				
07		T. A.	16722	-0-	16722	16722			Y	543	466 0	380
						295	1	15821 3				
						9	4	597 9				
08		T. A.	21055	-0-	21055	37777			Y	449	469 0	360
						1843	1	18703 3				
						15	4	494 9				
09		T. A.	22370	-0-	22370	60147			Y	984	845 0	499
						1012	1	20276 3				
						1082	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WETHERBEE UNIT				WELL #: 421H	RRCID -> 282863	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH 10498	PERF.10591 - 14995								
04		33150 X	11361	-0-	-21789	-0-	382 925 9	1	10054	3	Y	841	608	0		668
05		34255 X	13762	-0-	-20493	-0-	395 1010 9	1	12357	3	Y	918	1341	0		245
06		28770 X	11204	-0-	-17566	-0-	327 770 9	1	10107	3	Y	700	661	0		284
07		26939 X	26269	-0-	-670	-0-	312 1807 9	1	24150	3	Y	1643	1605	0		322
08		26381 X	24992	-0-	-1389	-0-	813 1709 9	1	22470	3	Y	1554	1619	0		257
09		20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	965 1312 9	1	18128	3	Y	1193	1086	0		364
WETHERBEE UNIT				WELL #: 423H	RRCID -> 282872	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10583 - 15220								
04		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1020 1448 9	1	26866	3	Y	1316	659	0		1045
05		32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	967 1451 9	1	30226	3	Y	1319	2012	0		352
06		32580 X	9576	-0-	-23004	-0-	289 338 9	1	8949	3	Y	307	534	0		125
07		33666 X	22739	-0-	-10927	-0-	280 795 9	1	21664	3	Y	723	706	0		142
08		33666 X	21637	-0-	-12029	-0-	729 751 9	1	20157	3	Y	683	712	0		113
09		31590 X	17704	-0-	-13886	-0-	865 578 9	1	16261	3	Y	525	478	0		160
CARPENTER E UNIT				WELL #: 227H	RRCID -> 283209	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10675 - 15315								
04		40200 X	4780	-0-	-35420	-0-	6 187 9	1	4587	3	Y	170	450	1		309
05		36456 X	22407	-0-	-14049	-0-	32 246 4	1	21414	3	Y	650	203	1		756
06		35280 X	13879	-0-	-21401	-0-	435 66 4	1	13190	3	Y	171	776	1		151
07		36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	992 534 9	1	34519	3	Y	485	420	1		216
08		34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	937 483 9	1	32922	3	Y	439	415	1		240
09		31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	930 404 9	1	30435	3	Y	367	419	1		188
GRISSOM A				WELL #: 3023H	RRCID -> 283224	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 10423	PERF.10609 - 14935								
04		22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	39	25	0		151
05		23002 X	9345	-0-	-13657	-0-	153 35 9	1	9157	3	Y	32	114	0		69
06		21870 X	316	-0-	-21554	-0-	300 421 1	1	16	3	Y	-0-				69
07		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	57 4	1	14105	3	Y	-0-				69
08		24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	895 537 9	1	22744	3	Y	488	409	0		148
09		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	419 392 9	1	11881	3	Y	356	402	0		102

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15840 X	6055	-0-	-9785	-0-	380	1	5512	3	Y	148	314	1		245
05	8091 X	832	-0-	-7259	-0-	163	9								
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-	150	1	682	9	Y	620	161	1		704
07	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	439	756	1		387
08	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	1249	1079	1		557
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	1133	1071	1		619
											948	1081	1		486
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995						
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26	17	0		104
05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	43	78	0		69
06	27630 X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-				69
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	108				177
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	179	0		1
09	29171 X	29171	-0-	-0-	-0-	971	1	27551	3	Y	590	422	0		169
						649	9								
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390						
04	25710 X	11181	-0-	-14529	-0-	50	1	10937	3	Y	176	155	0		273
05	33263 X	21632	-0-	-11631	-0-	194	9								
06	32190 X	17820	-0-	-14370	-0-	247	1	21014	3	Y	337	423	0		187
07	33263 X	23093	-0-	-10170	-0-	371	9								
08	25606 X	7227	-0-	-18379	-0-	960	1	16568	3	Y	265	279	0		173
09	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	292	9								
						992	1	21649	3	Y	411	233	0		351
						452	9								
						992	1	6136	3	Y	90	294	0		147
						99	9								
						658	1	25680	3	Y	1205	747	0		605
						1326	9								
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	324	258	0		488
05	36797 X	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	633	770	0		351
06	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0		343
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	822	463	0		702
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	589	0		294
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	294	0		-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
04	36249 X	36249	-0-	-0-	-0-	33081	3	245	4	N	2657	3632	0		377
05	25327 X	17890	-0-	-7437	-0-	2923	9								
06	26850 X	976	-0-	-25874	-0-	420	1	16446	3	N	922	975	0		324
07	27745 X	10619	-0-	-17126	-0-	10	4	1014	9						
08	27745 X	7147	-0-	-20598	-0-	900	1	76	9	N	69	69	0		324
09	26850 X	900	-0-	-25950	-0-	720	1	8760	3	N	357	262	0		419
						746	4								
						930	1	5772	3	N	252	441	0		230
						168	4	277	9						
						900	1			N	-0-				230

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10043 - 14745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	327	363	0			185
05	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	372	361	0			196
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	379	315	0			260
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	353	0			282
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	330	0			301
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	296	0			292

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9530 - 14342						
04	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1042	1	26193	3	Y	1960	2269	0			356
						2156	9									
05	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	856	1	22064	3	Y	2319	2241	0			434
						2551	9									
06	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	1078	1	23524	3	Y	2293	2356	0			371
						2522	9									
07	26660 X	24876	-0-	-1784	-0-	865	1	21998	3	Y	1830	1964	0			237
						2013	9									
08	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	1076	1	23646	3	Y	1848	1900	0			185
						2033	9									
09	25800 X	19511	-0-	-6289	-0-	782	1	17196	3	Y	1394	1357	0			222
						1533	9									

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9533 - 14082						
04	23670 X	11964	-0-	-11706	-0-	2013	1	9215	3	Y	605	728	0			180
						70	4	666	9							
05	24459 X	15038	-0-	-9421	-0-	1443	1	12520	3	Y	943	893	0			230
						38	4	1037	9							
06	23670 X	15755	-0-	-7915	-0-	1245	1	13429	3	Y	980	1057	0			153
						3	4	1078	9							
07	18755 X	11137	-0-	-7618	-0-	1203	1	8485	3	Y	1159	1150	0			162
						174	4	1275	9							
08	17825 X	12348	-0-	-5477	-0-	1626	1	9510	3	Y	947	942	0			167
						170	4	1042	9							
09	15750 X	10799	-0-	-4951	-0-	1369	1	8393	3	Y	831	856	0			142
						123	4	914	9							

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9635 - 14120						
04	21330 X	3976	-0-	-17354	-0-	681	1	3116	3	Y	141	471	0			42
						24	4	155	9							
05	22041 X	8413	-0-	-13628	-0-	805	1	6984	3	Y	548	456	0			134
						21	4	603	9							
06	21330 X	11205	-0-	-10125	-0-	880	1	9497	3	Y	751	768	0			117
						2	4	826	9							
07	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	1221	1	8612	3	Y	735	749	0			103
						176	4	809	9							
08	8401 X	7239	-0-	-1162	-0-	921	1	5388	3	Y	758	727	0			134
						96	4	834	9							
09	11220 X	8409	-0-	-2811	-0-	1052	1	6447	3	Y	742	749	0			127
						94	4	816	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	15600 X	3226	-0-	-12374	-0-	417 1	1907 3	Y	806	704 0	240		
						15 4	887 9						
05	10974 X	6765	-0-	-4209	-0-	559 1	4851 3	Y	1218	1161 0	297		
						15 4	1340 9						
06	10620 X	1855	-0-	-8765	-0-	63 1	677 3	Y	1014	1153 0	158		
						1115 9							
07	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	766 1	5400 3	Y	984	1004 0	138		
						110 4	1082 9						
08	6758 X	3406	-0-	-3352	-0-	402 1	2353 3	Y	554	594 0	98		
						42 4	609 9						
09	6540 X	4810	-0-	-1730	-0-	579 1	3552 3	Y	570	571 0	97		
						52 4	627 9						

GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895		
04	8310 X	3256	-0-	-5054	-0-	489 1	2240 3	Y	464	502 0	138		
						17 4	510 9						
05	6076 X	4382	-0-	-1694	-0-	372 1	3230 3	Y	700	667 0	171		
						10 4	770 9						
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	482 1	5204 3	Y	351	467 0	55		
						1 4	386 9						
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	470 1	3316 3	Y	336	344 0	47		
						68 4	370 9						
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	531 1	3108 3	Y	226	233 0	40		
						56 4	249 9						
09	6060 X	4964	-0-	-1096	-0-	600 1	3680 3	Y	573	515 0	98		
						54 4	630 9						

GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260		
04	13590 X	1874	-0-	-11716	-0-	1234 1	411 3	Y	196	210 0	418		
						13 4	216 9						
05	14043 X	1741	-0-	-12302	-0-	671 1	874 3	Y	177	151 0	444		
						1 4	195 9						
06	13590 X	1873	-0-	-11717	-0-	1396 1	337 3	Y	125	197 0	372		
						2 4	138 9						
07	12090 X	2652	-0-	-9438	-0-	380 1	1930 3	Y	287	577 0	82		
						26 4	316 9						
08	12090 X	2519	-0-	-9571	-0-	350 1	1837 3	Y	266	271 0	77		
						39 4	293 9						
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1599 1	3482 3	Y	92	88 0	81		
						8 4	101 9						

GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195		
04	9180 X	747	-0-	-8433	-0-	540 1	180 3	Y	19	23 0	44		
						6 4	21 9						
05	9486 X	628	-0-	-8858	-0-	259 1	337 3	Y	29	16 0	57		
						32 9							
06	7290 X	568	-0-	-6722	-0-	404 1	98 3	Y	60	25 0	92		
						66 9							
07	5363 X	1205	-0-	-4158	-0-	153 1	779 3	Y	239	263 0	68		
						10 4	263 9						
08	2201 X	727	-0-	-1474	-0-	73 1	382 3	Y	240	239 0	69		
						8 4	264 9						
09	750 X	687	-0-	-63	-0-	196 1	427 3	Y	57	76 0	50		
						1 4	63 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	12	13	0			26
05	775 X	87	-0-	-688	-0-	28	1	36	3	Y	21	9	0			38
						23	9									
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	93	17	0			114
07	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	1176	1	5968	3	Y	1347	1076	0			385
						80	4	1482	9							
08	3100 N	10606	-0-	7506	7506	1407	1	7383	3	Y	1507	1458	0			434
						158	4	1658	9							
09	3000 N	712	-0-	-2288	5218	5	1	10	3	Y	634	514	0			554
						697	9									
CHUTE BUSTER				WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635				
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	717	1	18009	3	Y	366	505	0			66
						403	9									
05	19375 X	19257	-0-	-118	-0-	717	1	18474	3	Y	60	115	0			11
						66	9									
06	18750 X	18142	-0-	-608	-0-	788	1	17181	3	Y	157	143	0			25
						173	9									
07	19778 X	19380	-0-	-398	-0-	725	1	18448	3	Y	188	189	0			24
						207	9									
08	19778 X	18685	-0-	-1093	-0-	797	1	17501	3	Y	352	341	0			35
						387	9									
09	19140 X	11355	-0-	-7785	-0-	483	1	10626	3	Y	224	223	0			36
						246	9									
GRISSOM				WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179				
04	T. A.	140	-0-	140	3637	25	1	8	3	Y	97	89	0			192
						107	9									
05	T. A.	101	-0-	101	3738	3	1	4	3	Y	85	70	0			207
						94	9									
06	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-					Y	-0-	92	0			115
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				172232 WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YAHTZEE				WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027				
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	1294	1	4859	3	N	26	178	1			231
						29	9									
05	5425 X	4411	-0-	-1014	-0-	1557	1	2693	3	N	146					377
						161	9									
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	675	1	364	3	N	-0-					377
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2099	1	231	3	N	-0-					377

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	818 119	1 4	10864 528	3 9	N	480	718	1			164
05	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1227 106	1 4	11414 592	3 9	N	538	363	1			339
06	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	740 126	1 4	9160 436	3 9	N	396	354	1			381
07	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	972 13	1 4	14261 598	3 9	N	544	735	1			190
08	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	934 625	1 9	14253	3	N	568	367	1			391
09	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	911 507	1 9	12704	3	N	461	738	1			114
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052					
*10	19065 X	11734	-0-	-7331	-0-	1870 164	1 4	8017 1683	3 9	N	1530	1519	1			198
*11	16980 X	14943	-0-	-2037	-0-	3940 814	1 4	7787 2402	3 9	N	2184	2147	1			235
*12	23281 X	9062	-0-	-14219	-0-	1738 366	1 4	6008 950	3 9	N	864	942	1			157
*01	23281 X	10265	-0-	-13016	-0-	1713 489	1 4	7164 899	3 9	N	817	900	1			74
*02	21028 X	9886	-0-	-11142	-0-	1488 14	1 4	6631 1753	3 9	N	1594	1451	1			217
*03	23281 X	3356	-0-	-19925	-0-	309 161	1 4	1125 1761	3 9	N	1601	1552	1			266
*04	22530 X	4897	-0-	-17633	-0-	563 59	1 4	2170 2105	3 9	N	1914	1871	1			309
*05	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	1743	1828	1			224
*06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	1172	1032	1			364
*07	23281 X	4707	-0-	-18574	-0-	590 486	1 4	1992 1639	3 9	N	1490	1610	1			244
*08	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-	244	1			-0-
09	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902					
04	19380 X	15730	-0-	-3650	-0-	854 170	1 4	13815 891	3 9	N	810	1075	1			177
05	20026 X	16581	-0-	-3445	-0-	1284 265	1 4	13999 1033	3 9	N	939	707	1			409
06	19380 X	13586	-0-	-5794	-0-	902 291	1 4	11566 827	3 9	N	752	727	1			434
07	20026 X	19962	-0-	-64	-0-	1313 22	1 4	17531 1096	3 9	N	996	1081	1			349
08	20026 X	18814	-0-	-1212	-0-	1217 24	1 4	16559 1014	3 9	N	922	1094	1			177
09	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	1288 28	1 4	16468 1115	3 9	N	1014	738	1			453

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	49192 X	49192	-0-	-0-	-0-	47479	3	254	4	N	1326	1591	1			114
05	61854 X	61854	-0-	-0-	-0-	1459	9	60488	3	N	1225	1095	1			244
06	51533 X	51533	-0-	-0-	-0-	1348	9	50142	3	N	1259	1079	1			424
07	47997 X	47997	-0-	-0-	-0-	1385	9	46373	3	N	1474	1644	1			254
*08	47081 X	47081	-0-	-0-	-0-	1621	9	45764	3	N	1184	1097	1			341
09	46949 X	46949	-0-	-0-	-0-	1302	9	45675	3	N	1146	1115	1			372
						1261	9									

DUST DEVIL				WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					202
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WC				WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223				
04	7200 X	7161	-0-	-39	-0-	6472	3	689	9	Y	626	884	1			201
05	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	7732	3	1453	9	Y	1321	1277	1			245
06	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	7910	3	1935	9	Y	1759	1530	1			474
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	8864	3	2019	9	Y	1835	2047	1			262
*08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	8965	3	2101	9	Y	1910	1978	1			194
09	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9248	3	1992	9	Y	1811	1630	1			375

BRONCO WC				WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921				
*10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	343	341	1			44
*11	14520 X	2414	-0-	-12106	-0-	614	1	1214	3	Y	417	416	1			45
*12	15655 X	4885	-0-	-10770	-0-	127	4	459	9							
*01	15655 X	5328	-0-	-10327	-0-	504	1	1743	3	Y	2302	1928	1			419
*02	14140 X	3818	-0-	-10322	-0-	106	4	2532	9							
*03	15345 X	3278	-0-	-12067	-0-	496	1	2076	3	Y	2376	2580	1			215
*04	15150 X	7934	-0-	-7216	-0-	142	4	2614	9							
*05	15655 X	4004	-0-	-11651	-0-	418	1	1861	3	Y	1395	1420	1			190
*06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	4	4	1535	9							
*07	15655 X	6601	-0-	-9054	-0-	467	1	1704	3	Y	785	845	1			130
*08	15655 X	538	-0-	-15117	-0-	243	4	864	9							
09	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	1322	1	5092	3	Y	1255	1182	1			203
						139	4	1381	9							
						692	1	2118	3	Y	757	863	1			97
						361	4	833	9							
						1011	1	3413	3	Y	1223	1172	1			201
						832	4	1345	9							
						3	1	455	4	Y	73	222	1			52
						80	9									
										Y	-0-					52

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6131	3	304	9	Y	276	313	1	89
05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	8995	3	525	9	Y	477	477	1	89
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9203	3	281	9	Y	255	275	1	69
07	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10036	3	307	9	Y	279	308	1	40
*08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11695	3	190	9	Y	173	195	1	18
09	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7692	3	180	9	Y	164	148	1	34

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979				
*10	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	4683	1	20079	3	Y	988	1000	1	128
						411	4	1087	9					
*11	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	5702	1	11270	3	Y	841	879	1	90
						1178	4	925	9					
*12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	3354	1	11594	3	Y	210	262	1	38
						707	4	231	9					
*01	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	3950	1	16524	3	Y	124	151	1	11
						1129	4	136	9					
*02	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	3447	1	15358	3	Y	357	319	1	49
						33	4	393	9					
*03	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	4471	1	16300	3	Y	301	300	1	50
						2328	4	331	9					
*04	27917 X	27917	-0-	-0-	-0-	5543	1	21356	3	Y	395	381	1	64
						583	4	435	9					
*05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	4813	1	14726	3	Y	239	272	1	31
						2509	4	263	9					
*06	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	3453	1	6096	3	Y	349	271	1	109
						11152	4	384	9					
*07	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	4633	1	15643	3	Y	330	385	1	54
						3814	4	363	9					
*08	9362 X	3678	-0-	-5684	-0-	22	1	3634	4	Y	20	60	1	14
						22	9							
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-			14

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179				
04	11670 X	5616	-0-	-6054	-0-	4583	3	1033	9	Y	939	977	1	302
05	5394 X	4001	-0-	-1393	-0-	3354	3	647	9	Y	588	781	1	109
06	5340 X	2618	-0-	-2722	-0-	2618	3			Y	-0-	109	1	-0-
07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			Y	-0-			-0-
*08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-			-0-
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	3			Y	-0-			-0-

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					228

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812								
*10	28458 X	339	-0-	-28119	-0-	339	3			N	-0-					71
*11	25560 X	5092	-0-	-20468	-0-	16	1	4736	3	N	264	184	1			151
						50	4	290	9							
*12	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	1582	1	14427	3	N	773	551	1			373
						1514	4	850	9							
*01	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	1385	1	14521	3	N	581	704	1			250
						3141	4	639	9							
*02	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	1241	1	16844	3	N	110					360
						1249	4	121	9							
*03	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	1385	1	15108	3	N	567	715	1			212
						2272	4	624	9							
*04	26220 X	25711	-0-	-509	-0-	1373	1	14133	3	N	679	548	1			343
						9458	4	747	9							
*05	27094 X	22062	-0-	-5032	-0-	1480	1	15349	3	N	772	731	1			384
						4384	4	849	9							
*06	26220 X	18925	-0-	-7295	-0-	1291	1	14400	3	N	703	853	1			234
						2461	4	773	9							
*07	28272 X	12315	-0-	-15957	-0-	1277	1	10286	3	N	459	558	1			135
						247	4	505	9							
*08	28272 X	3405	-0-	-24867	-0-	326	1	2946	3	N	121					256
						133	9									
09	27360 X	13427	-0-	-13933	-0-	903	1	8189	3	N	413	370	1			299
						3881	4	454	9							

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5883	5883	0			142
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4136	4136	0			142
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4333	4281	0			194
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5072	5093	0			173
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3010	3055	0			128
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4979	4903	0			204
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2531	2653	0			82
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2539	2570	0			51
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1678	1686	0			43
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2031	1944	0	77	1	53
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2232	2196	0			89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2097	2136	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		803H	RRCID ->	279051	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9695 - 13627	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	49	142	1	202
*11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	Y	-0-			202
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			219
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	4	Y	10			229
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	4	Y	90	71	1	248
*03	2015 X	407	-0-	-1608	-0-	278	3	Y	-0-	154	1	94
*04	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	6851	3	Y	1069	1017	1	146
						1176	9					
*05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	Y	1280	919	1	507
*06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	3986	3	Y	627	627	1	507
						690	9					
*07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6419	3	Y	1011	1295	1	223
*08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3037	3	Y	145	186	1	182
09	1950 X	410	-0-	-1540	-0-	165	3	Y	106	174	1	114
						117	9					

BLUE HERON WC		WELL #:		2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9755 - 13803	
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			63
*11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			63
*12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	272			335
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	317	1	N	283			618
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	701	1	N	233	362	1	489
*03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1177	1	N	1069	1083	1	475
						1176	9					
*04	3000 N	5519	-0-	2519	2519	1258	1	N	1234	1228	1	481
						1357	9					
*05	3100 N	7167	-0-	4067	6586	1448	1	N	1528	1581	1	428
						1681	9					
*06	3000 N	1992	-0-	-1008	5578	1009	1	N	755	730	1	453
						831	9					
*07	10716 X	5138	-0-	-5578	-0-	1458	1	N	1475	1376	1	552
						1623	9					
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	1679	1	N	1001	1351	1	202
						1101	9					
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1834	1	N	1041	1028	1	215
						1145	9					

GREAT WHITE		WELL #:		1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10460 - 14448	
04	65631 X	65631	-0-	-0-	-0-	60926	3	Y	4277	4280	0	19
05	64985 X	64985	-0-	-0-	-0-	59619	3	Y	4878	4849	0	48
06	84171 X	84171	-0-	-0-	-0-	79142	3	Y	4572	4570	0	50
*07	90912 X	90912	-0-	-0-	-0-	85109	3	Y	5275	5280	0	45
*08	72421 X	72421	-0-	-0-	-0-	67001	3	Y	4927	4937	0	35
09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280	3	Y	5199	5197	0	37

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	69	3	32	4	Y	12					12
							13	9									
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198	198				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	207	5	3	4	4	Y	-0-					-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055							
*10	20305	X	17006	-0-	-3299	-0-	3244	1	11663	3	Y	1908	2123	1			70
							2099	9									
*11	23970	X	16428	-0-	-7542	-0-	3264	1	11548	3	Y	1466	1363	1			173
							3	4	1613	9							
*12	22630	X	17283	-0-	-5347	-0-	3521	1	11761	3	Y	1815	1782	1			206
							4	4	1997	9							
*01	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	3940	1	22916	3	Y	2242	2115	1			333
							2	4	2466	9							
*02	17612	X	14265	-0-	-3347	-0-	2438	1	8460	3	Y	3060	2978	1			415
							1	4	3366	9							
*03	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	2016	1	12267	3	Y	5017	4077	1			1355
							3	4	5519	9							
*04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	2527	1	13637	3	Y	5028	5319	1			1064
							8	4	5531	9							
*05	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	3338	1	21344	3	Y	4477	5010	1			531
							3	4	4925	9							
*06	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	2576	1	22178	3	Y	3763	3815	1			479
							16	4	4139	9							
*07	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	2726	1	23973	3	Y	4666	4417	1			728
							8	4	5133	9							
*08	28520	X	19278	-0-	-9242	-0-	1806	1	14389	3	Y	2799	2563	1			964
							4	4	3079	9							
09	27600	X	14838	-0-	-12762	-0-	2117	1	10786	3	Y	1746	2171	1			539
							14	4	1921	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	2151	1	7733	3	Y	3241	3605	1			119
						3565	9									
*11	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1767	1	6251	3	Y	2490	2316	1			293
						1	4	2739	9							
*12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1028	1	3433	3	Y	2576	2577	1			292
						1	4	2834	9							
*01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1179	1	6858	3	Y	3182	3001	1			473
						1	4	3500	9							
*02	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	1970	1	6838	3	Y	1054	1384	1			143
						1	4	1159	9							
*03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	1721	1	10469	3	Y	116	228	1			31
						2	4	128	9							
*04	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	1840	1	9932	3	Y	122	127	1			26
						5	4	134	9							
*05	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	2125	1	13588	3	Y	2875	2560	1			341
						2	4	3163	9							
*06	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1542	1	13273	3	Y	3172	3109	1			404
						10	4	3489	9							
*07	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	1834	1	16124	3	Y	3978	3761	1			621
						6	4	4376	9							
*08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1456	1	11599	3	Y	2434	2216	1			839
						3	4	2677	9							
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	1645	1	8378	3	Y	2797	2772	1			864
						11	4	3077	9							

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			Y	12	33	1					47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-							47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			Y	3							50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-							50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-	16	1					34
*03	14B DENY	106	-0-	106	266	8	3	Y	85	21	1					98
						94	9									
*04	14B2 EXT	171	-0-	171	437	170	3	Y	-0-	98	1					-0-
*05	T. A.	168	-0-	168	605	168	3	Y	-0-							-0-
*06	715 X	110	-0-	-605	-0-	110	3	Y	-0-							-0-
*07	186 X	88	-0-	-98	-0-	88	3	Y	-0-							-0-
*08	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	3	Y	-0-							-0-
09	180 X	53	-0-	-127	-0-	30	3	Y	-0-							-0-

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003						
04	14670 X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	Y	641	641	0					3
05	3472 X	925	-0-	-2547	-0-	762	3	Y	148	150	0					1
06	3360 X	653	-0-	-2707	-0-	502	3	Y	137	137	0					1
*07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	3881	3	Y	401	399	0					3
*08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3624	3	Y	267	268	0					2
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2997	3	Y	127	128	0					1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10860	- 17711			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	22688	-0-	22688	65553	4984 1 742 4	14796 3 2166 9	Y	1969	1980 1	377
05	T. A.	32661	-0-	32661	98214	5224 1 505 4	24614 3 2318 9	Y	2107	2251 1	233
06	128106 X	29892	-0-	-98214	-0-	4101 1 826 4	23149 3 1816 9	Y	1651	1629 1	255
07	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	4398 1 355 4	19412 3 1816 9	Y	1651	1626 1	280
*08	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	3752 1 238 4	16894 3 1767 9	Y	1606	1506 1	380
09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	5107 1 822 4	14742 3 1924 9	Y	1749	1829 1	300

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9447	- 19329			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9444	- 19328			
04	T. A.	81000	-0-	81000	325231	74161 3	6839 9	Y	6217	6216 0	29
05	T. A.	75332	-0-	75332	400563	70021 3	5311 9	Y	4828	4809 0	48
06	T. A.	58567	-0-	58567	459130	54909 3	3658 9	Y	3325	3337 0	36
*07	523200 X	64070	-0-	-459130	-0-	59624 3	4446 9	Y	4042	4044 0	34
*08	61764 X	61764	-0-	-0-	-0-	57026 3	4738 9	Y	4307	4310 0	31
09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368 3	4644 9	Y	4222	4223 0	30

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 9295	- 19388			
04	T. A.	35508	-0-	35508	75676	29412 3	6096 9	Y	5542	5538 0	26
05	T. A.	39267	-0-	39267	114943	34074 3	5193 9	Y	4721	4700 0	47
06	142230 X	27287	-0-	-114943	-0-	22424 3	4863 9	Y	4421	4420 0	48
*07	26505 X	20905	-0-	-5600	-0-	17377 3	3528 9	Y	3207	3228 0	27
*08	26505 X	20775	-0-	-5730	-0-	16736 3	4039 9	Y	3672	3672 0	27
09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292 3	3962 9	Y	3602	3604 0	25

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 9378	- 19472			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9324	- 19422			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	T. A.	25312	-0-	25312	50737	21509	3	3803	9	Y	3457	3450	0	16
05	T. A.	30904	-0-	30904	81641	27250	3	3654	9	Y	3322	3305	0	33
06	105836 X	24195	-0-	-81641	-0-	21026	3	3169	9	Y	2881	2883	0	31
*07	23033 X	13522	-0-	-9511	-0-	11905	3	1617	9	Y	1470	1488	0	13
*08	23033 X	18606	-0-	-4427	-0-	16122	3	2484	9	Y	2258	2255	0	16
09	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	24138	3	2659	9	Y	2417	2416	0	17

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128				
04	83717 X	83717	-0-	-0-	-0-	4993	1	65250	3	N	12124	12197	0	743
						138	4	13336	9					
05	120365 X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0	597
						169	4	3682	9					
06	217180 X	217180	-0-	-0-	-0-	8646	1	190658	3	N	15310	15030	0	877
						1035	4	16841	9					
07	152218 X	152218	-0-	-0-	-0-	8429	1	125395	3	N	16517	16659	0	735
						225	4	18169	9					
*08	82377 X	82377	-0-	-0-	-0-	7666	1	66502	3	N	7211	7282	0	664
						277	4	7932	9					
09	75167 X	75167	-0-	-0-	-0-	7182	1	57794	3	N	9199	9298	0	565
						72	4	10119	9					

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200				
04	37230 X	32006	-0-	-5224	-0-	2083	1	27217	3	N	2407	2344	0	148
						58	4	2648	9					
05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0	502
06	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	794	1251	0	45
07	37975 X	4173	-0-	-33802	-0-	28	1	419	3	N	3386	3280	0	151
						1	4	3725	9					
*08	33449 X	5205	-0-	-28244	-0-	250	1	2172	3	N	2522	2441	0	232
						9	4	2774	9					
09	32010 X	13499	-0-	-18511	-0-	1085	1	8727	3	N	3342	3369	0	205
						11	4	3676	9					

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 10108 - 20179				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
04	T. A.	49200	-0-	49200	168948	43116	3	6084	9	Y	5531	5532	0	26
05	T. A.	62743	-0-	62743	231691	56460	3	6283	9	Y	5712	5682	0	56
06	300849 X	69158	-0-	-231691	-0-	63522	3	5636	9	Y	5124	5124	0	56
*07	74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	68225	3	6204	9	Y	5640	5648	0	48
*08	44908 X	44908	-0-	-0-	-0-	40067	3	4841	9	Y	4401	4417	0	32
09	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037	3	3637	9	Y	3306	3315	0	23

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577														
04	T. A.	29990	-0-	29990	103907	26448	3	3542	9	Y	3220	3220	0	15
05	T. A.	23598	-0-	23598	127505	20547	3	3051	9	Y	2774	2762	0	27
06	146675 X	19170	-0-	-127505	-0-	16891	3	2279	9	Y	2072	2076	0	23
*07	38172 X	38172	-0-	-0-	-0-	35047	3	3125	9	Y	2841	2840	0	24
*08	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	30689	3	2968	9	Y	2698	2702	0	20
09	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225	3	2228	9	Y	2025	2031	0	14
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485														
04	T. A.	38181	-0-	38181	110923	32970	3	5211	9	Y	4737	4737	0	22
05	T. A.	24610	-0-	24610	135533	20699	3	3911	9	Y	3555	3542	0	35
06	150970 X	15437	-0-	-135533	-0-	12771	3	2666	9	Y	2424	2433	0	26
*07	43216 X	43216	-0-	-0-	-0-	38821	3	4395	9	Y	3995	3987	0	34
*08	39463 X	38578	-0-	-885	-0-	34460	3	4118	9	Y	3744	3751	0	27
09	38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399	3	3145	9	Y	2859	2866	0	20
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430														
04	T. A.	50671	-0-	50671	190904	44796	3	5875	9	Y	5341	5344	0	25
05	T. A.	56629	-0-	56629	247533	50899	3	5730	9	Y	5209	5183	0	51
06	289277 X	41744	-0-	-247533	-0-	37506	3	4238	9	Y	3853	3862	0	42
*07	53041 X	51536	-0-	-1505	-0-	46618	3	4918	9	Y	4471	4475	0	38
*08	56637 X	39740	-0-	-16897	-0-	36147	3	3593	9	Y	3266	3280	0	24
09	54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487	3	3446	9	Y	3133	3135	0	22
GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366														
04	T. A.	45302	-0-	45302	94868	40003	3	5299	9	Y	4817	4810	0	22
05	T. A.	42488	-0-	42488	137356	37677	3	4811	9	Y	4374	4353	0	43
06	169667 X	32311	-0-	-137356	-0-	28320	3	3991	9	Y	3628	3631	0	40
*07	44361 X	27843	-0-	-16518	-0-	24591	3	3252	9	Y	2956	2971	0	25
*08	44361 X	12961	-0-	-31400	-0-	11200	3	1761	9	Y	1601	1614	0	12
09	42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0	24
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011														
*10	101325 X	101325	-0-	-0-	-0-	4788	1	83664	3	N	11680	11680	0	282
						25	4	12848	9					
*11	76417 X	76417	-0-	-0-	-0-	3728	1	63103	3	N	8212	8212	0	282
						553	4	9033	9					
*12	85643 X	85643	-0-	-0-	-0-	4670	1	70538	3	N	8607	8504	0	385
						967	4	9468	9					
*01	135188 X	135188	-0-	-0-	-0-	6491	1	116739	3	N	10079	10120	0	344
						871	4	11087	9					
*02	93614 X	93614	-0-	-0-	-0-	5086	1	86687	3	N	1053	1352	0	45
						683	4	1158	9					
*03	87536 X	87536	-0-	-0-	-0-	3877	1	81877	3	N	1214	1209	0	50
						447	4	1335	9					
*04	81497 X	81497	-0-	-0-	-0-	3597	1	76184	3	N	1328	1335	0	43
						255	4	1461	9					
*05	76274 X	76274	-0-	-0-	-0-	3536	1	71201	3	N	1339	1355	0	27
						64	4	1473	9					
*06	76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	3568	1	70993	3	N	1328	1321	0	34
						200	4	1461	9					
*07	63736 X	50131	-0-	-13605	-0-	2458	1	46681	3	N	768	735	0	47 1 20
						147	4	845	9					
*08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-	20	0	-0-
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016														
*10	52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-								-0-	
*11	60378 X	60378	-0-	-0-	-0-	3341	1	56541	3	N			-0-	
						496	4							
*12	74466 X	74466	-0-	-0-	-0-	4565	1	68956	3	N			-0-	
						945	4							
*01	52700 X	20870	-0-	-31830	-0-	1084	1	19497	3	N	131	127	0	
						145	4	144	9				4	
*02	37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	1897	1	32339	3	N	2647	2538	0	
						255	4	2912	9				113	
*03	97950 X	97950	-0-	-0-	-0-	4251	1	89775	3	N	3122	3107	0	
						490	4	3434	9				128	
*04	110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	4757	1	100751	3	N	4296	4284	0	
						337	4	4726	9				140	
*05	134083 X	134083	-0-	-0-	-0-	6126	1	123358	3	N	4080	4138	0	
						111	4	4488	9				82	
*06	134168 X	134168	-0-	-0-	-0-	6189	1	123154	3	N	4072	4049	0	
						346	4	4479	9				105	
*07	127398 X	127398	-0-	-0-	-0-	6158	1	116970	3	N	3546	3395	0	
						369	4	3901	9		164	1	92	
*08	126703 X	126703	-0-	-0-	-0-	5954	1	116168	3	N	3836	3776	0	
						361	4	4220	9				152	
09	115308 X	115308	-0-	-0-	-0-	6055	1	105259	3	N	3521	3589	0	
						121	4	3873	9				84	
WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
*10	136846 X	136846	-0-	-0-	-0-	7405	1	129403	3	N			-0-	
						38	4							
*11	89820 X	65657	-0-	-24163	-0-	3633	1	61485	3	N			-0-	
						539	4							
*12	84010 X	35576	-0-	-48434	-0-	2181	1	32943	3	N			-0-	
						452	4							
*01	96038 X	61707	-0-	-34331	-0-	3218	1	57863	3	N	176	170	0	
						432	4	194	9				6	
*02	89115 X	89115	-0-	-0-	-0-	4689	1	79915	3	N	3528	3384	0	
						630	4	3881	9				150	
*03	121463 X	121463	-0-	-0-	-0-	5261	1	111109	3	N	4079	4062	0	
						606	4	4487	9				167	
*04	127685 X	127685	-0-	-0-	-0-	5508	1	116658	3	N	4662	4677	0	
						391	4	5128	9				152	
*05	141111 X	141111	-0-	-0-	-0-	6418	1	129235	3	N	4856	4911	0	
						116	4	5342	9				97	
*06	127489 X	127489	-0-	-0-	-0-	5867	1	116747	3	N	4134	4125	0	
						328	4	4547	9				106	
*07	111141 X	111141	-0-	-0-	-0-	5352	1	101651	3	N	3470	3322	0	
						321	4	3817	9		164	1	90	
*08	121902 X	121902	-0-	-0-	-0-	5709	1	111392	3	N	4050	3979	0	
						346	4	4455	9				161	
09	121743 X	121743	-0-	-0-	-0-	6384	1	110977	3	N	3868	3937	0	
						127	4	4255	9				92	
WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
04	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	15533	3	3089	9	Y	2808	2803	0	
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	16288	3	5310	9	Y	4827	4812	0	
06	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	34974	3	5459	9	Y	4963	4964	0	
*07	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	28631	3	4435	9	Y	4032	4039	0	
*08	31745 X	31745	-0-	-0-	-0-	27507	3	4238	9	Y	3853	3840	0	
09	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163	3	3831	9	Y	3483	3507	0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #: 5H		RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019				TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	38310	X	27064	-0-	-11246	-0-	21591	3	5473	9	Y	4975	4969	0	19
05	35774	X	24437	-0-	-11337	-0-	18332	3	6105	9	Y	5550	5539	0	30
06	31380	X	25551	-0-	-5829	-0-	20319	3	5232	9	Y	4756	4762	0	24
*07	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	26673	3	5310	9	Y	4827	4830	0	21
*08	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	36505	3	5899	9	Y	5363	5341	0	43
09	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	25155	3	4985	9	Y	4532	4566	0	9

BIG KAHUNA		WELL #: 3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235					
04	51398	X	51398	-0-	-0-	-0-	42742	3	8656	9	Y	7869	7860	0	30
05	72579	X	72579	-0-	-0-	-0-	61239	3	11340	9	Y	10309	10284	0	55
06	53690	X	53690	-0-	-0-	-0-	45962	3	7728	9	Y	7025	7044	0	36
*07	56526	X	56526	-0-	-0-	-0-	51013	3	5513	9	Y	5012	5026	0	22
*08	74551	X	74551	-0-	-0-	-0-	67763	3	6788	9	Y	6171	6143	0	50
09	38280	X	31307	-0-	-6973	-0-	27652	3	3655	9	Y	3323	3366	0	7

BIG KAHUNA		WELL #: 4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519					
04	33210	X	29007	-0-	-4203	-0-	23224	3	5783	9	Y	5257	5258	0	20
05	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	30884	3	4963	9	Y	4512	4508	0	24
06	44460	X	35366	-0-	-9094	-0-	28048	3	7318	9	Y	6653	6643	0	34
*07	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	22564	3	10123	9	Y	9203	9196	0	41
*08	24707	X	14609	-0-	-10098	-0-	5072	3	9537	9	Y	8670	8641	0	70
09	23910	X	11611	-0-	-12299	-0-	6778	3	4833	9	Y	4394	4455	0	9

HOLD EM WC		WELL #: 2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268					
04	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	35187	3	5564	9	Y	5058	5063	0	24
05	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	40405	3	5374	9	Y	4885	4861	0	48
06	39210	X	28632	-0-	-10578	-0-	24966	3	3666	9	Y	3333	3345	0	36
*07	28737	X	27318	-0-	-1419	-0-	23422	3	3896	9	Y	3542	3548	0	30
*08	28737	X	1845	-0-	-26892	-0-	1639	3	206	9	Y	187	216	0	1
09	27810	X	7908	-0-	-19902	-0-	6612	3	1296	9	Y	1178	1171	0	8

HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573					
04	65940	X	35065	-0-	-30875	-0-	30226	3	4839	9	Y	4399	4408	0	20
05	44330	X	37183	-0-	-7147	-0-	32153	3	5030	9	Y	4573	4548	0	45
06	44040	X	30725	-0-	-13315	-0-	27191	3	3534	9	Y	3213	3223	0	35
*07	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	36670	3	5913	9	Y	5375	5364	0	46
*08	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	33207	3	4248	9	Y	3862	3880	0	28
09	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	29711	3	5033	9	Y	4575	4571	0	32

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801																
*10		146266 X	146266	-0-	-0-	7915	1	138310	3	N	-0-					-0-
						41	4									
*11		109320 X	71908	-0-	-37412	3979	1	67339	3	N	-0-					-0-
						590	4									
*12		102269 X	61789	-0-	-40480	3788	1	57217	3	N	-0-					-0-
						784	4									
*01		132339 X	107510	-0-	-24829	5610	1	100885	3	N	238	230	0			8
						753	4									
*02		119532 X	90903	-0-	-28629	4712	1	80303	3	N	4777	4582	0			203
						633	4									
*03		136580 X	136580	-0-	-0-	5874	1	124055	3	N	5431	5412	0			222
						677	4									
*04		139600 X	139600	-0-	-0-	5992	1	126909	3	N	5704	5740	0			186
						425	4									
*05		140913 X	140913	-0-	-0-	6349	1	127853	3	N	5996	6062	0			120
						115	4									
*06		128721 X	128721	-0-	-0-	5831	1	116031	3	N	5939	5907	0			152
						326	4									
*07		118400 X	118400	-0-	-0-	5565	1	105709	3	N	6175	5912	0	255	1	160
						333	4									
*08		154432 X	154432	-0-	-0-	7199	1	140463	3	N	5758	5689	0			229
						436	4									
09		143524 X	143524	-0-	-0-	7468	1	129817	3	N	5536	5633	0			132
						149	4									

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404																
04		55860 X	31415	-0-	-24445	26253	3	5162	9	Y	4693	4687	0			18
05		57722 X	33855	-0-	-23867	27722	3	6133	9	Y	5575	5563	0			30
06		39918 X	39918	-0-	-0-	33846	3	6072	9	Y	5520	5522	0			28
*07		35364 X	35364	-0-	-0-	30842	3	4522	9	Y	4111	4121	0			18
*08		16337 X	12242	-0-	-4095	10767	3	1475	9	Y	1341	1348	0			11
09		15810 X	3196	-0-	-12614	2867	3	329	9	Y	299	309	0			1

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826																
04		58020 X	39180	-0-	-18840	32497	3	6683	9	Y	6075	6061	0			23
05		59923 X	47149	-0-	-12774	39265	3	7884	9	Y	7167	7152	0			38
06		57990 X	40285	-0-	-17705	33608	3	6677	9	Y	6070	6077	0			31
*07		48426 X	48426	-0-	-0-	42743	3	5683	9	Y	5166	5174	0			23
*08		59111 X	59111	-0-	-0-	53093	3	6018	9	Y	5471	5450	0			44
09		54884 X	54884	-0-	-0-	46819	3	8065	9	Y	7332	7361	0			15

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822																
04		T. A.	50907	-0-	50907	329799	3	1674	9	Y	1522	1524	0			6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	329799	3	-0-	9	Y	-0-	6	0			-0-
06		330611 X	812	-0-	-329799	792	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*07		94953 X	26392	-0-	-68561	25850	3	542	9	Y	493	491	0			2
*08		93465 X	52790	-0-	-40675	52002	3	788	9	Y	716	712	0			6
09		50996 X	50996	-0-	-0-	49835	3	1161	9	Y	1055	1059	0			2

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483																
04		T. A.	82822	-0-	82822	506118	3	5839	9	Y	5308	5317	0			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	506118	3	-0-	9	Y	-0-	20	0			-0-
06		507646 X	1528	-0-	-506118	1447	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
*07		142383 X	22599	-0-	-119784	21157	3	1442	9	Y	1311	1305	0			6
*08		139469 X	45806	-0-	-93663	42382	3	3424	9	Y	3113	3094	0			25
09		82830 X	54276	-0-	-28554	49383	3	4893	9	Y	4448	4464	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2203H		RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9710		PERF.10120		- 20366							
04	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	22386	3	2477	9	Y	2252	2251	0			10	
05	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	21389	3	2538	9	Y	2307	2294	0			23	
06	21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	19316	3	1894	9	Y	1722	1726	0			19	
*07	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	21267	3	2241	9	Y	2037	2039	0			17	
*08	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	21169	3	1792	9	Y	1629	1634	0			12	
09	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	17972	3	2455	9	Y	2232	2228	0			16	
TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10175		- 20535					
04	T. A.	104364	-0-	104364	417549	98365	3	5999	9	Y	5454	5452	0			20	
05	T. A.	268618	-0-	268618	686167	250117	3	18501	9	Y	16819	16749	0			90	
06	829859 X	143692	-0-	-686167	-0-	134108	3	9584	9	Y	8713	8759	0			44	
*07	124336 X	124336	-0-	-0-	-0-	115625	3	8711	9	Y	7919	7928	0			35	
*08	122850 X	122850	-0-	-0-	-0-	113949	3	8901	9	Y	8092	8061	0			66	
09	100200 X	97731	-0-	-2469	-0-	90040	3	7691	9	Y	6992	7044	0			14	
TWISTER STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 288470		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 10663		PERF.10819		- 20853					
04	T. A.	72945	-0-	72945	279012	70442	3	2503	9	Y	2275	2272	0			9	
05	T. A.	161501	-0-	161501	440513	150240	3	11261	9	Y	10237	10191	0			55	
06	513289 X	72776	-0-	-440513	-0-	68612	3	4164	9	Y	3785	3821	0			19	
*07	74119 X	74119	-0-	-0-	-0-	70248	3	3871	9	Y	3519	3522	0			16	
*08	64130 X	64130	-0-	-0-	-0-	60855	3	3275	9	Y	2977	2969	0			24	
09	60690 X	44879	-0-	-15811	-0-	42793	3	2086	9	Y	1896	1916	0			4	
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID -> 288520		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9929		- 20124					
04	45600 X	44815	-0-	-785	-0-	40506	3	4309	9	Y	3917	3916	0			18	
05	57374 X	57374	-0-	-0-	-0-	52461	3	4913	9	Y	4466	4440	0			44	
06	44790 X	35410	-0-	-9380	-0-	32894	3	2516	9	Y	2287	2306	0			25	
*07	45495 X	45495	-0-	-0-	-0-	41778	3	3717	9	Y	3379	3375	0			29	
*08	43834 X	34211	-0-	-9623	-0-	31630	3	2581	9	Y	2346	2358	0			17	
09	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	39468	3	4503	9	Y	4094	4082	0			29	
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288761		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9926		PERF.10257		- 20443					
04	36990 X	34523	-0-	-2467	-0-	28686	3	5837	9	Y	5306	5301	0			20	
05	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	36258	3	6718	9	Y	6107	6094	0			33	
06	54829 X	54829	-0-	-0-	-0-	47728	3	7101	9	Y	6455	6455	0			33	
*07	42424 X	42424	-0-	-0-	-0-	36112	3	6312	9	Y	5738	5746	0			25	
*08	34184 X	34184	-0-	-0-	-0-	29319	3	4865	9	Y	4423	4412	0			36	
09	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	25318	3	5301	9	Y	4819	4845	0			10	
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288762		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9374		PERF.10224		- 19746					
04	52920 X	38856	-0-	-14064	-0-	31665	3	7191	9	Y	6537	6529	0			25	
05	49197 X	38598	-0-	-10599	-0-	30991	3	7607	9	Y	6915	6903	0			37	
06	39330 X	39176	-0-	-154	-0-	32324	3	6852	9	Y	6229	6234	0			32	
*07	38277 X	38277	-0-	-0-	-0-	31574	3	6703	9	Y	6094	6099	0			27	
*08	46285 X	46285	-0-	-0-	-0-	38408	3	7877	9	Y	7161	7130	0			58	
09	42352 X	42352	-0-	-0-	-0-	35852	3	6500	9	Y	5909	5955	0			12	
LONESTAR STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288881		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 9613		PERF.10184		- 20151					
04	61380 X	26738	-0-	-34642	-0-	22506	3	4232	9	Y	3847	3854	0			14	
05	61256 X	-0-	-0-	-61256	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	14	0			-0-	
06	76956 X	76956	-0-	-0-	-0-	71629	3	5327	9	Y	4843	4818	0			25	
*07	134055 X	134055	-0-	-0-	-0-	125538	3	8517	9	Y	7743	7734	0			34	
*08	65600 X	65600	-0-	-0-	-0-	58912	3	6688	9	Y	6080	6065	0			49	
09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073	3	10507	9	Y	9552	9581	0			20	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	78510	X	33146	-0-	-45364	-0-	28458	3	4688	9	Y	4262	4278	0	16
05	81127	X	-0-	-0-	-81127	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
06	78510	X	52572	-0-	-25938	-0-	42949	3	9623	9	Y	8748	8703	0	45
*07	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	66915	3	19379	9	Y	17617	17584	0	78
*08	56947	X	7314	-0-	-49633	-0-	1095	3	6219	9	Y	5654	5686	0	46
09	52560	X	1266	-0-	-51294	-0-	1088	3	178	9	Y	162	208	0	-0-

MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276		
04	124843	X	124843	-0-	-0-	-0-	110413	3	14430	9	Y	13118	13135	0	61
05	93168	X	93168	-0-	-0-	-0-	83048	3	10120	9	Y	9200	9170	0	91
06	145152	X	145152	-0-	-0-	-0-	128292	3	16860	9	Y	15327	15251	0	167
*07	139249	X	139249	-0-	-0-	-0-	123345	3	15904	9	Y	14458	14502	0	123
*08	137998	X	137998	-0-	-0-	-0-	123093	3	14905	9	Y	13550	13574	0	99
09	123844	X	123844	-0-	-0-	-0-	109815	3	14029	9	Y	12754	12763	0	90

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530		
04	67830	X	50728	-0-	-17102	-0-	40860	3	9868	9	N	8971	8973	0	34
05	70184	X	56506	-0-	-13678	-0-	44934	3	11572	9	N	10520	10498	0	56
06	73980	X	73980	-0-	-0-	-0-	60504	3	13476	9	N	12251	12244	0	63
*07	70003	X	70003	-0-	-0-	-0-	57589	3	12414	9	N	11285	11298	0	50
*08	67301	X	66255	-0-	-1046	-0-	53784	3	12471	9	N	11337	11295	0	92
09	73980	X	60438	-0-	-13542	-0-	48417	3	12021	9	N	10928	10997	0	23

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289		
04	58560	X	23521	-0-	-35039	-0-	19234	3	4287	9	Y	3897	3901	0	15
05	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
06	73534	X	73534	-0-	-0-	-0-	67553	3	5981	9	Y	5437	5409	0	28
*07	155148	X	155148	-0-	-0-	-0-	143836	3	11312	9	Y	10284	10266	0	46
*08	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	54854	3	7377	9	Y	6706	6698	0	54
09	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	33818	3	8672	9	Y	7884	7922	0	16

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
04	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	26788	3	4131	9	Y	3755	3761	0	17
05	42129	X	34075	-0-	-8054	-0-	29627	3	4448	9	Y	4044	4021	0	40
06	40770	X	39883	-0-	-887	-0-	35903	3	3980	9	Y	3618	3619	0	39
*07	45948	X	45948	-0-	-0-	-0-	41006	3	4942	9	Y	4493	4494	0	38
*08	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	37416	3	4545	9	Y	4132	4140	0	30
09	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	32920	3	4443	9	Y	4039	4040	0	29

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461		
04	44065	X	44065	-0-	-0-	-0-	36887	3	7178	9	Y	6525	6519	0	25
05	46210	X	46210	-0-	-0-	-0-	38309	3	7901	9	Y	7183	7170	0	38
06	42656	X	42656	-0-	-0-	-0-	36170	3	6486	9	Y	5896	5904	0	30
*07	49321	X	40044	-0-	-9277	-0-	33632	3	6412	9	Y	5829	5833	0	26
*08	49676	X	49676	-0-	-0-	-0-	41792	3	7884	9	Y	7167	7135	0	58
09	44730	X	22720	-0-	-22010	-0-	18935	3	3785	9	Y	3441	3492	0	7

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	65550 X	40161	-0-	-25389	-0-	33558	3	6603	9	Y	6003	6003	0	23
05	54591 X	40031	-0-	-14560	-0-	33309	3	6722	9	Y	6111	6101	0	33
06	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	43686	3	8097	9	Y	7361	7356	0	38
*07	61101 X	61101	-0-	-0-	-0-	52408	3	8693	9	Y	7903	7906	0	35
*08	54728 X	54728	-0-	-0-	-0-	46629	3	8099	9	Y	7363	7338	0	60
09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909	3	8180	9	Y	7436	7481	0	15

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461		
04	51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	42925	3	8856	9	Y	8051	8047	0	30
05	54907 X	54907	-0-	-0-	-0-	45320	3	9587	9	Y	8715	8698	0	47
06	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	39658	3	7680	9	Y	6982	6993	0	36
*07	53479 X	53479	-0-	-0-	-0-	44429	3	9050	9	Y	8227	8227	0	36
*08	48164 X	48164	-0-	-0-	-0-	40604	3	7560	9	Y	6873	6853	0	56
09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429	3	7226	9	Y	6569	6611	0	14

DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059		
04	T. A.	33050	-0-	33050	200907	26856	3	6194	9	Y	5631	5631	0	21
05	T. A.	36209	-0-	36209	237116	28959	3	7250	9	Y	6591	6577	0	35
06	275267 X	38151	-0-	-237116	-0-	30997	3	7154	9	Y	6504	6506	0	33
*07	52173 X	2953	-0-	-49220	-0-	2454	3	499	9	Y	454	485	0	2
*08	50623 X	28267	-0-	-22356	-0-	21889	3	6378	9	Y	5798	5753	0	47
09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531	3	3619	9	Y	3290	3330	0	7

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317		
04	49680 X	42929	-0-	-6751	-0-	38537	3	4392	9	Y	3993	3997	0	19
05	54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	48675	3	5338	9	Y	4853	4824	0	48
06	57618 X	57618	-0-	-0-	-0-	52864	3	4754	9	Y	4322	4323	0	47
*07	42767 X	42767	-0-	-0-	-0-	39246	3	3521	9	Y	3201	3221	0	27
*08	41855 X	41855	-0-	-0-	-0-	38302	3	3553	9	Y	3230	3233	0	24
09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375	3	3537	9	Y	3215	3216	0	23

EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560		
04	112080 X	82175	-0-	-29905	-0-	78608	3	3567	9	N	3243	3239	0	12
05	110670 X	85539	-0-	-25131	-0-	82141	3	3398	9	N	3089	3084	0	17
06	96720 X	96565	-0-	-155	-0-	92368	3	4197	9	N	3815	3813	0	19
*07	89280 X	88518	-0-	-762	-0-	82112	3	6406	9	N	5824	5817	0	26
*08	98333 X	98333	-0-	-0-	-0-	94465	3	3868	9	N	3516	3513	0	29
09	96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075	3	3430	9	N	3118	3141	0	6

EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434		
04	54120 X	17251	-0-	-36869	-0-	12805	3	4446	9	Y	4042	4053	0	15
05	59706 X	15636	-0-	-44070	-0-	11373	3	4263	9	Y	3875	3869	0	21
06	57780 X	27226	-0-	-30554	-0-	22083	3	5143	9	Y	4675	4672	0	24
*07	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	40423	3	4714	9	Y	4285	4290	0	19
*08	41881 X	41880	-0-	-1	-0-	35874	3	6006	9	Y	5460	5435	0	44
09	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678	3	6603	9	Y	6003	6035	0	12

EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666		
04	77520 X	71976	-0-	-5544	-0-	58762	3	13214	9	Y	12013	12000	0	45
05	78430 X	72203	-0-	-6227	-0-	59079	3	13124	9	Y	11931	11912	0	64
06	79710 X	67140	-0-	-12570	-0-	57333	3	9807	9	Y	8915	8934	0	45
*07	70306 X	70306	-0-	-0-	-0-	61080	3	9226	9	Y	8387	8395	0	37
*08	80024 X	80024	-0-	-0-	-0-	68393	3	11631	9	Y	10574	10525	0	86
09	87306 X	87306	-0-	-0-	-0-	77372	3	9934	9	Y	9031	9098	0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	79243 X	79243	-0-	-0-	-0-	74672 3	4571 9	N	4155	4154 0		16
05	80946 X	80946	-0-	-0-	-0-	76628 3	4318 9	N	3925	3920 0		21
06	98747 X	98747	-0-	-0-	-0-	93966 3	4781 9	N	4346	4345 0		22
*07	79867 X	79867	-0-	-0-	-0-	75647 3	4220 9	N	3836	3841 0		17
*08	107955 X	107955	-0-	-0-	-0-	102379 3	5576 9	N	5069	5045 0		41
09	97333 X	97333	-0-	-0-	-0-	91791 3	5542 9	N	5038	5069 0		10

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915
04	123270 X	93912	-0-	-29358	-0-	88988 3	4924 9	N	4476	4477 0		17
05	120404 X	89506	-0-	-30898	-0-	85488 3	4018 9	N	3653	3650 0		20
06	116520 X	97322	-0-	-19198	-0-	93353 3	3969 9	N	3608	3610 0		18
*07	120404 X	98962	-0-	-21442	-0-	93833 3	5129 9	N	4663	4660 0		21
*08	116963 X	101729	-0-	-15234	-0-	97358 3	4371 9	N	3974	3963 0		32
09	97320 X	81751	-0-	-15569	-0-	79692 3	2059 9	N	1872	1900 0		4

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696
04	207167 X	207167	-0-	-0-	-0-	191221 3	15946 9	N	14496	14488 0		54
05	175608 X	175608	-0-	-0-	-0-	161364 3	14244 9	N	12949	12934 0		69
06	159000 X	109925	-0-	-49075	-0-	100884 3	9041 9	N	8219	8246 0		42
*07	164300 X	123413	-0-	-40887	-0-	114385 3	9028 9	N	8207	8213 0		36
*08	164300 X	74268	-0-	-90032	-0-	67450 3	6818 9	N	6198	6184 0		50
09	159000 X	156889	-0-	-2111	-0-	141852 3	15037 9	N	13670	13692 0		28

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742
04	133260 X	84425	-0-	-48835	-0-	80468 3	3957 9	N	3597	3597 0		14
05	116932 X	91006	-0-	-25926	-0-	86951 3	4055 9	N	3686	3680 0		20
06	99060 X	78797	-0-	-20263	-0-	74923 3	3874 9	N	3522	3524 0		18
*07	97929 X	65609	-0-	-32320	-0-	62277 3	3332 9	N	3029	3034 0		13
*08	102235 X	102235	-0-	-0-	-0-	95488 3	6747 9	N	6134	6097 0		50
09	88080 X	76993	-0-	-11087	-0-	71886 3	5107 9	N	4643	4683 0		10

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558
04	186900 X	149131	-0-	-37769	-0-	139043 3	10088 9	N	9171	9194 0		76
05	193130 X	151418	-0-	-41712	-0-	141857 3	9561 9	N	8692	8694 0		74
06	163980 X	148231	-0-	-15749	-0-	139560 3	8671 9	N	7883	7911 0		46
*07	169446 X	142488	-0-	-26958	-0-	132838 3	9650 9	N	8773	8731 0		88
*08	157790 X	115141	-0-	-42649	-0-	106989 3	8152 9	N	7411	7441 0		58
09	149130 X	104968	-0-	-44162	-0-	96786 3	8182 9	N	7438	7419 0		77

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839
04	111870 X	85600	-0-	-26270	-0-	70585 3	15015 9	N	13650	13645 0		113
05	115599 X	85787	-0-	-29812	-0-	71710 3	14077 9	N	12797	12801 0		109
06	83790 X	82330	-0-	-1460	-0-	69885 3	12445 9	N	11314	11356 0		67
*07	88443 X	76183	-0-	-12260	-0-	64041 3	12142 9	N	11038	10994 0		111
*08	88443 X	62002	-0-	-26441	-0-	50983 3	11019 9	N	10017	10050 0		78
09	85590 X	79349	-0-	-6241	-0-	68660 3	10689 9	N	9717	9694 0		101

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530
04	166230 X	129975	-0-	-36255	-0-	120608 3	9367 9	N	8515	8509 0		32
05	171182 X	129863	-0-	-41319	-0-	118636 3	11227 9	N	10206	10183 0		55
06	149310 X	137945	-0-	-11365	-0-	127807 3	10138 9	N	9216	9224 0		47
*07	134323 X	130512	-0-	-3811	-0-	120792 3	9720 9	N	8836	8844 0		39
*08	134323 X	82980	-0-	-51343	-0-	77033 3	5947 9	N	5406	5401 0		44
09	137940 X	66480	-0-	-71460	-0-	62090 3	4390 9	N	3991	4027 0		8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL.	DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338 - 19942		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	105840	X	78788	-0-	-27052	-0-	69237	3	9551	9	N	8683	8701	0	72
05	101215	X	75659	-0-	-25556	-0-	66939	3	8720	9	N	7927	7931	0	68
06	85350	X	68133	-0-	-17217	-0-	59483	3	8650	9	N	7864	7886	0	46
*07	81406	X	73174	-0-	-8232	-0-	64142	3	9032	9	N	8211	8174	0	83
*08	81406	X	63451	-0-	-17955	-0-	56049	3	7402	9	N	6729	6760	0	52
09	78780	X	49361	-0-	-29419	-0-	44347	3	5014	9	N	4558	4563	0	47

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL.	DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140 - 20306		
04	116910	X	86085	-0-	-30825	-0-	71146	3	14939	9	N	13581	13608	0	113
05	120807	X	79618	-0-	-41189	-0-	66126	3	13492	9	N	12265	12273	0	105
06	89940	X	80654	-0-	-9286	-0-	67855	3	12799	9	N	11635	11671	0	69
*07	90954	X	81016	-0-	-9938	-0-	67804	3	13212	9	N	12011	11959	0	121
*08	88970	X	68857	-0-	-20113	-0-	57761	3	11096	9	N	10087	10130	0	78
09	86100	X	78722	-0-	-7378	-0-	67502	3	11220	9	N	10200	10172	0	106

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL.	DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9700 - 19718		
04	90078	X	90078	-0-	-0-	-0-	78350	3	11728	9	N	10662	10663	0	50
05	86552	X	86111	-0-	-441	-0-	75333	3	10778	9	N	9798	9751	0	97
06	87229	X	87229	-0-	-0-	-0-	77741	3	9488	9	N	8625	8628	0	94
*07	90241	X	50404	-0-	-39837	-0-	45464	3	4940	9	N	4491	4547	0	38
*08	90241	X	47696	-0-	-42545	-0-	39515	3	8181	9	N	7437	7421	0	54
09	87330	X	51613	-0-	-35717	-0-	43035	3	8578	9	N	7798	7797	0	55

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL.	DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF. 9960 - 19815		
04	115980	X	81576	-0-	-34404	-0-	70365	3	11211	9	N	10192	10198	0	47
05	105338	X	77173	-0-	-28165	-0-	65865	3	11308	9	N	10280	10226	0	101
06	85530	X	77550	-0-	-7980	-0-	66756	3	10794	9	N	9813	9807	0	107
*07	85932	X	73721	-0-	-12211	-0-	63364	3	10357	9	N	9415	9442	0	80
*08	85932	X	84515	-0-	-1417	-0-	72631	3	11884	9	N	10804	10805	0	79
09	81570	X	66221	-0-	-15349	-0-	57692	3	8529	9	N	7754	7778	0	55

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL.	DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10693 - 20554		
04	173517	X	173517	-0-	-0-	-0-	163548	3	9969	9	N	9063	9082	0	75
05	188728	X	175500	-0-	-13228	-0-	166076	3	9424	9	N	8567	8569	0	73
06	182640	X	103594	-0-	-79046	-0-	97850	3	5744	9	N	5222	5264	0	31
*07	188728	X	51499	-0-	-137229	-0-	48850	3	2649	9	N	2408	2415	0	24
*08	179304	X	117632	-0-	-61672	-0-	111675	3	5957	9	N	5415	5397	0	42
09	173520	X	142582	-0-	-30938	-0-	135216	3	7366	9	N	6696	6669	0	69

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL.	DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	9584	PERF. 9859 - 19506		
04	101370	X	82652	-0-	-18718	-0-	70071	3	12581	9	N	11437	11445	0	53
05	103447	X	88664	-0-	-14783	-0-	76938	3	11726	9	N	10660	10608	0	105
06	100110	X	89187	-0-	-10923	-0-	77993	3	11194	9	N	10176	10170	0	111
*07	103447	X	74052	-0-	-29395	-0-	64728	3	9324	9	N	8476	8515	0	72
*08	89528	X	52535	-0-	-36993	-0-	45271	3	7264	9	N	6604	6628	0	48
09	89190	X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	N	9147	9130	0	65

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL.	DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.11025 - 20928		
04	115710	X	100424	-0-	-15286	-0-	97002	3	3422	9	N	3111	3116	0	26
05	119567	X	103044	-0-	-16523	-0-	99940	3	3104	9	N	2822	2824	0	24
06	115710	X	104070	-0-	-11640	-0-	101064	3	3006	9	N	2733	2741	0	16
*07	119567	X	66733	-0-	-52834	-0-	64943	3	1790	9	N	1627	1627	0	16
*08	103757	X	81158	-0-	-22599	-0-	79178	3	1980	9	N	1800	1802	0	14
09	104070	X	73052	-0-	-31018	-0-	70997	3	2055	9	N	1868	1863	0	19

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	26877	-0-	26877	52427	23045 3	3832 9	Y	3484	3474	0		16
05	T. A.	40074	-0-	40074	92501	35818 3	4256 9	Y	3869	3847	0		38
*06	166841 X	74340	-0-	-92501	-0-	70678 3	3662 9	Y	3329	3331	0		36
*07	48270 X	48270	-0-	-0-	-0-	46036 3	2234 9	Y	2031	2050	0		17
*08	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	48084 3	3230 9	Y	2936	2932	0		21
09	36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	33067 3	3733 9	Y	3394	3391	0		24

BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125	
04	169680 X	141475	-0-	-28205	-0-	132617 3	8858 9	N	8053	8069	0		67
05	175274 X	146233	-0-	-29041	-0-	137547 3	8686 9	N	7896	7896	0		67
06	169620 X	139959	-0-	-29661	-0-	131917 3	8042 9	N	7311	7335	0		43
*07	153078 X	146805	-0-	-6273	-0-	138497 3	8308 9	N	7553	7520	0		76
*08	153078 X	117581	-0-	-35497	-0-	110632 3	6949 9	N	6317	6344	0		49
09	141510 X	60961	-0-	-80549	-0-	57156 3	3805 9	N	3459	3472	0		36

BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165 - 21095	
04	124433 X	124433	-0-	-0-	-0-	120084 3	4349 9	N	3954	3962	0		33
05	121931 X	121931	-0-	-0-	-0-	117433 3	4498 9	N	4089	4087	0		35
06	110881 X	110881	-0-	-0-	-0-	106970 3	3911 9	N	3555	3569	0		21
*07	117495 X	117495	-0-	-0-	-0-	113555 3	3940 9	N	3582	3567	0		36
*08	100347 X	95417	-0-	-4930	-0-	91735 3	3682 9	N	3347	3357	0		26
09	97110 X	43761	-0-	-53349	-0-	41417 3	2344 9	N	2131	2135	0		22

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	10720 - 20680	
04	201856 X	201856	-0-	-0-	-0-	190394 3	11462 9	N	10420	10443	0		87
05	183753 X	183753	-0-	-0-	-0-	172606 3	11147 9	N	10134	10135	0		86
06	187969 X	187969	-0-	-0-	-0-	175455 3	12514 9	N	11376	11395	0		67
*07	171224 X	171224	-0-	-0-	-0-	160046 3	11178 9	N	10162	10127	0		102
*08	126903 X	126903	-0-	-0-	-0-	118497 3	8406 9	N	7642	7685	0		59
09	77580 X	57234	-0-	-20346	-0-	53424 3	3810 9	N	3464	3487	0		36

BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10925 - 21070	
04	149501 X	149501	-0-	-0-	-0-	144531 3	4970 9	N	4518	4543	0		38
05	149322 X	149322	-0-	-0-	-0-	144426 3	4896 9	N	4451	4451	0		38
06	116534 X	116534	-0-	-0-	-0-	112112 3	4422 9	N	4020	4034	0		24
*07	168392 X	113047	-0-	-55345	-0-	108634 3	4413 9	N	4012	3996	0		40
*08	168392 X	75875	-0-	-92517	-0-	72690 3	3185 9	N	2895	2912	0		23
09	149490 X	37763	-0-	-111727	-0-	36055 3	1708 9	N	1553	1560	0		16

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10655 - 20845	
04	126081 X	126081	-0-	-0-	-0-	116895 3	9186 9	N	8351	8375	0		69
05	61969 X	33846	-0-	-28123	-0-	31422 3	2424 9	N	2204	2254	0		19
06	59970 X	9192	-0-	-50778	-0-	8321 3	871 9	N	792	806	0		5
*07	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-			N	-0-	5	0		-0-
*08	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-			N	-0-				-0-
09	59970 X	-0-	-0-	-59970	-0-			N	-0-				-0-

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	11091 - 21445	
04	224610 X	177100	-0-	-47510	-0-	167285 3	9815 9	N	8923	8929	0		34
05	195424 X	171617	-0-	-23807	-0-	160323 3	11294 9	N	10267	10246	0		55
06	194820 X	163149	-0-	-31671	-0-	151834 3	11315 9	N	10286	10289	0		52
*07	201314 X	164687	-0-	-36627	-0-	156439 3	8248 9	N	7498	7517	0		33
*08	201314 X	166230	-0-	-35084	-0-	157734 3	8496 9	N	7724	7694	0		63
09	177090 X	141963	-0-	-35127	-0-	134204 3	7759 9	N	7054	7102	0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	- 20345		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	150202	-0-	150202	1231448		141022	3	9180	9	N	8345	8355	0	39
05	1400438 X	168990	-0-	-1231448			156974	3	12016	9	N	10924	10855	0	108
06	223290 X	140408	-0-	-82882			130717	3	9691	9	N	8810	8822	0	96
*07	230733 X	129136	-0-	-101597			122390	3	6746	9	N	6133	6177	0	52
*08	230733 X	151334	-0-	-79399			141716	3	9618	9	N	8744	8732	0	64
09	163530 X	115084	-0-	-48446			107581	3	7503	9	N	6821	6837	0	48

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296	- 21288		
04	206250 X	149892	-0-	-56358			146022	3	3870	9	N	3518	3517	0	13
05	195145 X	139395	-0-	-55750			137086	3	2309	9	N	2099	2101	0	11
06	188850 X	134470	-0-	-54380			131591	3	2879	9	N	2617	2615	0	13
*07	170965 X	106402	-0-	-64563			102883	3	3519	9	N	3199	3198	0	14
*08	154876 X	131332	-0-	-23544			129151	3	2181	9	N	1983	1981	0	16
09	149880 X	115066	-0-	-34814			112196	3	2870	9	N	2609	2620	0	5

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993	- 21212		
04	193590 X	155836	-0-	-37754			146458	3	9378	9	N	8525	8516	0	32
05	170066 X	151762	-0-	-18304			142441	3	9321	9	N	8474	8461	0	45
06	164580 X	145108	-0-	-19472			138048	3	7060	9	N	6418	6430	0	33
*07	170066 X	124757	-0-	-45309			117907	3	6850	9	N	6227	6232	0	28
*08	161045 X	154058	-0-	-6987			145135	3	8923	9	N	8112	8074	0	66
09	155850 X	128573	-0-	-27277			123735	3	4838	9	N	4398	4455	0	9

DUST DEVIL		WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845	- 20880		
04	SHUT IN	156319	-0-	156319	1710853		152555	3	3764	9	N	3422	3435	0	16
05	1877446 X	166593	-0-	-1710853			162077	3	4516	9	N	4105	4080	0	41
06	211980 X	130345	-0-	-81635			125375	3	4970	9	N	4518	4510	0	49
*07	219046 X	140466	-0-	-78580			135848	3	4618	9	N	4198	4211	0	36
*08	219046 X	139164	-0-	-79882			135220	3	3944	9	N	3585	3595	0	26
09	161220 X	123709	-0-	-37511			119840	3	3869	9	N	3517	3518	0	25

DUST DEVIL		WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.11530	- 20595		
04	SHUT IN	159764	-0-	159764	1829718		156161	3	3603	9	N	3275	3294	0	15
05	2014030 X	184312	-0-	-1829718			179748	3	4564	9	N	4149	4123	0	41
06	214650 X	176056	-0-	-38594			171830	3	4226	9	N	3842	3841	0	42
*07	221805 X	171794	-0-	-150011			69599	3	2195	9	N	1995	2020	0	17
*08	221805 X	147437	-0-	-74368			144115	3	3322	9	N	3020	3015	0	22
09	178380 X	148621	-0-	-29759			145626	3	2995	9	N	2723	2726	0	19

DUST DEVIL		WELL #:		6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10100	- 20160		
04	SHUT IN	125229	-0-	125229	1253842		116593	3	8636	9	N	7851	7870	0	37
05	1419195 X	165353	-0-	-1253842			153977	3	11376	9	N	10342	10277	0	102
06	220380 X	144287	-0-	-76093			134258	3	10029	9	N	9117	9120	0	99
*07	227726 X	122267	-0-	-105459			115602	3	6665	9	N	6059	6106	0	52
*08	227726 X	142360	-0-	-85366			131986	3	10374	9	N	9431	9414	0	69
09	160020 X	110260	-0-	-49760			101838	3	8422	9	N	7656	7671	0	54

DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300		
04	SHUT IN	223369	-0-	223369	1697855		210741	3	12628	9	N	11480	11488	0	53
05	1923645 X	225790	-0-	-1697855			211139	3	14651	9	N	13319	13241	0	131
06	208260 X	167474	-0-	-40786			155634	3	11840	9	N	10764	10778	0	117
*07	215202 X	186785	-0-	-28417			174888	3	11897	9	N	10815	10840	0	92
*08	215202 X	183108	-0-	-32094			172371	3	10737	9	N	9761	9782	0	71
09	208260 X	146948	-0-	-61312			138754	3	8194	9	N	7449	7467	0	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	147209	-0-	147209	1600662		138036	3	9173	9	N	8339	8360	0	39
05	1757375 X	156713	-0-	-1600662			152961	3	3752	9	N	3411	3416	0	34
06	193350 X	159391	-0-	-33959			155156	3	4235	9	N	3850	3842	0	42
*07	199795 X	131003	-0-	-68792			127860	3	3143	9	N	2857	2875	0	24
*08	198741 X	141633	-0-	-57108			137856	3	3777	9	N	3434	3433	0	25
09	159390 X	117270	-0-	-42120			113879	3	3391	9	N	3083	3086	0	22

YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397		
04	0	221475	-0-	221475	1370122		198181	3	23294	9	N	21176	21230	0	176
05	1618887 X	248765	-0-	-1370122			226473	3	22292	9	N	20265	20268	0	173
06	209107 X	209107	-0-	-0-			190377	3	18730	9	N	17027	17100	0	100
*07	234723 X	234723	-0-	-0-			216002	3	18721	9	N	17019	16947	0	172
*08	199423 X	176776	-0-	-22647			163719	3	13057	9	N	11870	11950	0	92
09	192990 X	181305	-0-	-11685			168071	3	13234	9	N	12031	11998	0	125

YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718		
04	0	166337	-0-	166337	1231724		155555	3	10782	9	N	9802	9781	0	81
05	1319592 X	87868	-0-	-1231724			80484	3	7384	9	N	6713	6737	0	57
06	167135 X	167135	-0-	-0-			159538	3	7597	9	N	6906	6922	0	41
*07	176504 X	176504	-0-	-0-			170002	3	6502	9	N	5911	5892	0	60
*08	146459 X	146459	-0-	-0-			142283	3	4176	9	N	3796	3826	0	30
09	153779 X	153779	-0-	-0-			150054	3	3725	9	N	3386	3381	0	35

YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386		
04	0	104366	-0-	104366	1136914		93355	3	11011	9	N	10010	10035	0	83
*05	1246658 X	109744	-0-	-1136914			98940	3	10804	9	N	9822	9821	0	84
*06	124754 X	124754	-0-	-0-			114835	3	9919	9	N	9017	9048	0	53
*07	213289 X	213289	-0-	-0-			197440	3	15849	9	N	14408	14316	0	145
*08	159595 X	159595	-0-	-0-			148185	3	11410	9	N	10373	10437	0	81
*09	163382 X	163382	-0-	-0-			152857	3	10525	9	N	9568	9550	0	99

YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651		
04	0	189804	-0-	189804	1494071		181610	3	8194	9	N	7449	7444	0	62
05	1668296 X	174225	-0-	-1494071			166650	3	7575	9	N	6886	6889	0	59
06	165143 X	165143	-0-	-0-			159051	3	6092	9	N	5538	5564	0	33
*07	180462 X	180462	-0-	-0-			174756	3	5706	9	N	5187	5168	0	52
*08	168609 X	151059	-0-	-17550			147040	3	4019	9	N	3654	3678	0	28
09	170179 X	170179	-0-	-0-			165954	3	4225	9	N	3841	3829	0	40

YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268		
04	0	118485	-0-	118485	1041599		103977	3	14508	9	N	13189	13221	0	110
05	1164042 X	122443	-0-	-1041599			108956	3	13487	9	N	12261	12266	0	105
06	187242 X	187242	-0-	-0-			171769	3	15473	9	N	14066	14088	0	83
*07	203920 X	203920	-0-	-0-			187286	3	16634	9	N	15122	15053	0	152
*08	176599 X	176599	-0-	-0-			162398	3	14201	9	N	12910	12962	0	100
09	182817 X	182817	-0-	-0-			171210	3	11607	9	N	10552	10543	0	109

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
1920 ENERGY, LLC				194397										
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	- 16363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	- 18173		
04	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	4017	1	28083	3	N	4050	3982	1	14 8 303
							4455	9							
05	41146	X	41146	-0-	-0-	-0-	4027	1	32559	3	N	4128	4267	1	7 8 157
							19	4	4541	9					
06	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	3697	1	27606	3	N	3437	3301	1	5 8 288
							3781	9							
07	32891	X	31314	-0-	-1577	-0-	3977	1	23820	3	N	3197	3395	1	90
							3517	9							
08	32891	X	30228	-0-	-2663	-0-	3965	1	22851	3	N	3102	2982	1	7 8 203
							3412	9							
09	31830	X	28327	-0-	-3503	-0-	3802	1	21166	3	N	3054	3075	1	6 8 176
							3359	9							

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341		
04	27630	X	24917	-0-	-2713	-0-	2145	1	21310	3	Y	1278	1461	1	230 8 70
							56	4	1406	9					
05	28551	X	22906	-0-	-5645	-0-	2302	1	19602	3	Y	911	839	1	9 8 133
							1002	9							
06	26220	X	14349	-0-	-11871	-0-	2006	1	11691	3	Y	585	608	1	110
							8	4	644	9					
07	DLQ	G-10	17793	-0-	17793	17793	1978	1	15132	3	Y	620	720	1	7 8 88
							1	4	682	9					
08	DLQ	G-10	17301	-0-	17301	35094	2134	1	14491	3	Y	614	608	1	94
							1	4	675	9					
09	DLQ	G-10	10581	-0-	10581	45675	2145	1	7433	3	Y	903	803	1	194
							10	4	993	9					

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487		
04	41520	X	34670	-0-	-6850	-0-	2718	1	30286	3	Y	1016	957	1	177 8 676
							548	4	1118	9					
05	40672	X	34016	-0-	-6656	-0-	3033	1	29849	2	Y	839	1297	0	20 8 198
							211	4	923	9					
06	37410	X	32055	-0-	-5355	-0-	3268	1	27129	3	Y	1312	1226	1	284
							215	4	1443	9					
07	DLQ	G-10	31518	-0-	31518	31518	3476	1	27047	3	Y	886	893	1	21 8 243
							20	4	975	9					
08	DLQ	G-10	30833	-0-	30833	62351	3934	1	26086	3	Y	739	893	1	89
							813	9							
09	DLQ	G-10	27164	-0-	27164	89515	1885	1	24290	3	Y	809	727	1	172
							99	4	890	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397														
MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282306		COMPL. DATE 05/12/2017			TOTAL DEPTH 8868		PERF.11008 - 14400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	6480 X	4805	-0-	-1675	-0-	888	1	3487	3	N	391	351	1	89	8	90
						430	9									
05	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	1006	1	3517	2	N	679	563	0	8	8	198
						747	9									
06	5430 X	2188	-0-	-3242	-0-	829	1	1184	3	N	159	196	1			161
						175	9									
07	5611 X	4691	-0-	-920	-0-	911	1	3373	3	N	369	402	1	9	8	151
						1	4	406	9							
08	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	914	1	2239	3	N	291	209	1			233
						320	9									
09	5100 X	3217	-0-	-1883	-0-	858	1	2063	3	N	269	215	1			286
						296	9									
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181		COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9780 - 16647					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
EOG RESOURCES, INC.		253162														
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279407		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 9637		PERF.10000 - 14302					
04	8010 X	6340	-0-	-1670	-0-	6198	2	12	4	N	118					586
						130	9									
05	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13360	2	27	4	N	312	762	1			136
						343	9									
06	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	17870	2	39	4	N	609	567	1			178
						670	9									
07	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	7	1	11502	3	N	316					494
						16	4	348	9							
08	13733 X	4071	-0-	-9662	-0-	2	1	3850	3	N	178	380	1			292
						23	4	196	9							
09	14790 X	4351	-0-	-10439	-0-	2	1	3797	3	N	120	184	1	31	8	197
						420	4	132	9							
STATE BB KING 32		253162														
STATE BB KING 32		WELL #: 2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9990 - 14394					
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					142
05	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	206	1	10321	2	N	548	576	1			114
						47	4	603	9							
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	150	1	9439	2	N	592	567	1			139
						45	4	651	9							
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	102	1	9746	3	N	355	191	1			303
						32	4	391	9							
08	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	96	1	9539	3	N	501	568	1			236
						11	4	551	9							
09	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	87	1	17942	3	N	522	577	1			181
						23	4	574	9							
STATE JOHNNY CASH 23		253162														
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9950 - 15802					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		12150 X	559	-0-	-11591	-0-	2	1	557	2	N	-0-		272
05		12555 X	7432	-0-	-5123	-0-	69	1	7131	2	N	190	384	78
							23	4	209	9				
06		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-		78
07		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	1530	1	12764	3	N	645	378	342
							69	4	710	9				
08		10013 X	1950	-0-	-8063	-0-	619	1	915	3	N	341	580	103
							41	4	375	9				
09		7200 X	5925	-0-	-1275	-0-	302	1	5123	3	N	215	192	125
							263	4	237	9				

SANTANA 29		WELL #: 2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402				
04		14460 X	5715	-0-	-8745	-0-	5714	2	1	4	N	-0-		289
05		21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	20513	2	53	4	N	604	768	125
							664	9						
06		43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	41599	2	125	4	N	1247	1103	269
							1372	9						
07		29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	28691	3	83	4	N	832	929	172
							915	9						
08		24955 X	1381	-0-	-23574	-0-	1357	3	5	4	N	17		189
							19	9						
09		24450 X	8390	-0-	-16060	-0-	8164	3	14	4	N	193	191	189
							212	9						

STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702	2	129	4	Y	1447	1736	1	200
						1592	9							
05	60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059	2	106	4	Y	1336	1308	1	228
						1470	9							
06	78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805	2	136	4	Y	1733	1533	1	428
						1906	9							
07	81282 X	39202	-0-	-42080	-0-	37354	3	117	4	Y	1574	1852	1	150
						1731	9							
08	81282 X	28883	-0-	-52399	-0-	26880	3	116	4	Y	1715	1532	1	333
						1887	9							
09	64925 X	64925	-0-	-0-	-0-	62655	3	37	4	Y	2030	2057	1	306
						2233	9							

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423		
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8004	2	60	4	N	827	757	1	428
						910	9							
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6599	2	52	4	N	670	760	1	338
						737	9							
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5081	2	37	4	N	489	383	1	444
						538	9							
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5284	3	49	4	N	655	565	1	534
						721	9							
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4115	3	48	4	N	563	943	1	154
						619	9							
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4434	3	47	4	N	1302	184	1	750 8 522
						1432	9							

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410		
04	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	5877	1	3580	2	N	207			423
						24	4							
05	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	3163	1	4202	2	N	342	378	1	387
						35	4							
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	9670	1	4260	2	N	196	185	1	398
						26	4							
07	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	19055	1	6344	3	N	231	12	8	617
						31	4							
08	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	12563	1	4035	3	N	37	186	1	468
						15	4							
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	7985	1	2701	3	N	130	32	8	566
						15	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JETT RINK STATE 58-23		WELL #: 1H		RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6439 2	33 4	N	220	195 1	537	
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	242 9 6898 2	37 4	N	270	362 1	445	
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	297 9 6889 2	37 4	N	245	175 1	515	
07	7223 X	6828	-0-	-395	-0-	270 9 6538 3	35 4	N	232	176 1	571	
08	7223 X	4446	-0-	-2777	-0-	255 9 4182 3	32 4	N	211	376 1	406	
09	6990 X	2925	-0-	-4065	-0-	232 9 1980 3	32 4	N	830	152 1	625 8	
						913 9					459	

HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #: 3H		RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542	
04	40290 X	34462	-0-	-5828	-0-	32169 2	155 4	N	1944	2102 1	773	
05	41633 X	34947	-0-	-6686	-0-	2138 9 32719 2	157 4	N	1883	1872 1	784	
06	40290 X	25991	-0-	-14299	-0-	2071 9 24596 2	94 4	N	1183	1311 1	656	
07	38285 X	26266	-0-	-12019	-0-	1301 9 24558 3	114 4	N	1449	1663 1	442	
08	37196 X	37196	-0-	-0-	-0-	1594 9 34588 3	170 4	N	2216	2044 1	614	
09	34470 X	23669	-0-	-10801	-0-	2438 9 22313 3	91 4	N	1150	1290 1	43 8	
						1265 9					431	

ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793	
04	1890 X	1386	-0-	-504	-0-	1385 2	1 9	N	1		703	
05	1953 X	544	-0-	-1409	-0-	481 2 52 9	11 4	N	47		750	
06	1890 X	672	-0-	-1218	-0-	639 4	33 9	N	30		780	
07	1426 X	767	-0-	-659	-0-	2 1 444 4	276 3	N	41	27 8	794	
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1318 3	164 4	N	191	188 1	797	
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	210 9 535 3	511 4	N	301	81 8	1017	
						331 9						

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	13099 2	93 4	N	1257	1140 1	531	
05	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	1383 9 15547 2	111 4	N	1572	1697 1	406	
06	15150 X	14780	-0-	-370	-0-	1729 9 13308 2	93 4	N	1254	1118 1	542	
07	15655 X	12475	-0-	-3180	-0-	1379 9 11150 3	83 4	N	1129	1118 1	553	
08	17391 X	16671	-0-	-720	-0-	1242 9 15020 3	98 4	N	1412	1478 1	487	
09	16830 X	13273	-0-	-3557	-0-	1553 9 11857 3	86 4	N	1209	932 1	55 8	
						1330 9					709	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
MAVERICKS STATE 58 09-04			WELL #: 61H		RRCID -> 288215			COMPL. DATE 09/09/2019			TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	36240 X	34634	-0-	-1606	-0-	31645 2	2804 9	185 4	N		2549	2641 1		605
05	37448 X	32564	-0-	-4884	-0-	29780 2	2609 9	175 4	N		2372	2644 1		333
06	36240 X	24658	-0-	-11582	-0-	22701 2	1837 9	120 4	N		1670	1473 1		530
07	36704 X	31789	-0-	-4915	-0-	29092 3	2528 9	169 4	N		2298	2021 1		807
08	37329 X	37329	-0-	-0-	-0-	34655 3	2509 9	165 4	N		2281	2465 1		623
09	34620 X	31364	-0-	-3256	-0-	29044 3	2167 9	153 4	N		1970	2044 1	43 8	506

SUNSET STATE UNIT 58 13-24			WELL #: 51H		RRCID -> 288356			COMPL. DATE 08/23/2019			TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872			
04	40890 X	32348	-0-	-8542	-0-	30284 2	1929 9	135 4	N		1754	1896 1		536
05	53599 X	32450	-0-	-21149	-0-	30053 2	2237 9	160 4	N		2034	2439 1		131
06	51870 X	10	-0-	-51860	-0-	4 4		6 9	N		5			136
07	53599 X	30951	-0-	-22648	-0-	29439 3	1428 9	84 4	N		1298	923 1		511
08	50855 X	50855	-0-	-0-	-0-	47624 3	3031 9	200 4	N		2755	2805 1		461
09	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	40553 3	2573 9	183 4	N		2339	2238 1	62 8	500

BAJA STATE 58 15-22			WELL #: 51H		RRCID -> 288364			COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652			
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	8555 2	532 9	83 4	N		484	751 1		221
05	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	8686 2	630 9	97 4	N		573	367 1		427
06	3420 X	1058	-0-	-2362	-0-	665 2	40 9	353 4	N		36	189 1		274
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7115 3	743 9	466 4	N		675	557 1		392
08	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	11930 3	1176 9	700 4	N		1069	1097 1		364
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3195 3	591 9	64 4	N		537	373 1	50 8	478

NEW JERSEY STATE 55 29-32			WELL #: 61H		RRCID -> 288757			COMPL. DATE 11/29/2019			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415			
04	50655 X	50655	-0-	-0-	-0-	48172 2	2274 9	209 4	N		2067	1995 1		433
05	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	17206 2	923 9	817 4	N		839	753 1		519
06	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	41823 2	1978 9	431 4	N		1798	1872 1		445
07	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	48428 3	2367 9	223 4	N		2152	2036 1		561
08	53349 X	53349	-0-	-0-	-0-	50824 3	2310 9	215 4	N		2100	2222 1		439
09	36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	35006 3	1331 9	146 4	N		1210	1088 1	17 8	544

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875 - 16350	
04	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-		1230	1	19265	2	N	1043	742	1	758
							1147	9							
05	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-		1271	1	19523	2	N	1182	1494	1	446
							1300	9							
06	22050 X	20776	-0-	-1274	-0-		1230	1	18494	2	N	956	728	1	674
							1052	9							
07	22785 X	20713	-0-	-2072	-0-		1220	1	18522	2	N	883	728	1	829
							971	9							
08	22785 X	21123	-0-	-1662	-0-		1271	1	18763	2	N	990	1106	1	713
							1089	9							
09	21630 X	15662	-0-	-5968	-0-		1229	1	13523	2	N	827	732	1	808
							910	9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8415 - 12170	
04	14910 X	13375	-0-	-1535	-0-		13309	3	48	4	N	16			464
							18	9							
05	15407 X	8401	-0-	-7006	-0-		6539	3	1848	4	N	13			477
							14	9							
06	14910 X	11387	-0-	-3523	-0-		11320	3	56	4	N	10			487
							11	9							
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-						N	-0-			487
08	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-		11910	3	6940	4	N	21			508
							23	9							
09	13380 X	12815	-0-	-565	-0-		44	3	12748	4	N	21			529
							23	9							

STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405 - 12533			
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3			N	-0-			387
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-			387
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3			N	-0-			387
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-			387
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	4			N	-0-			387
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	4			N	-0-			387

STEVE STATE		WELL #:		RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8077 - 12320
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC				748767						
DOUBLE C SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280717	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2728	- 4630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD				WELL #: 2	RRCID -> 280804	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 2728	- 4718	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD				WELL #: 4	RRCID -> 285536	COMPL. DATE 05/14/2018	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 2650	- 4900	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD				WELL #: 3	RRCID -> 285844	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 2690	- 4890	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #: 1	RRCID -> 292417	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 2686	- 5608	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #: 2	RRCID -> 292418	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 5889	PERF. 2682	- 5652	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082															
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	20	1	27699	3	Y	1017	1019	0	326
							531	4	1119	9					
05		26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	14	1	25572	3	Y	984	1011	0	299
							33	4	1082	9					
06		25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	10	1	24017	3	Y	849	822	0	326
							358	4	934	9					
07		26753 X	24458	-0-	-2295	-0-	10	1	23456	3	Y	749	786	0	289
							168	4	824	9					
08		26753 X	23404	-0-	-3349	-0-	16	1	22593	3	Y	633	648	0	274
							99	4	696	9					
*09		25890 X	16724	-0-	-9166	-0-	23	1	16513	3	Y	158	425	0	7
							14	4	174	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950															
04		91380 X	54514	-0-	-36866	-0-	36	1	49781	3	Y	3438	3451	0	1105
							915	4	3782	9					
05		94426 X	53288	-0-	-41138	-0-	27	1	49117	3	Y	3704	3711	0	1098
							70	4	4074	9					
06		80490 X	49588	-0-	-30902	-0-	19	1	45804	3	Y	2993	2929	0	1162
							473	4	3292	9					
07		52436 X	52436	-0-	-0-	-0-	22	1	48814	3	Y	2962	3015	0	1109
							342	4	3258	9					
08		51646 X	47825	-0-	-3821	-0-	30	1	44729	3	Y	2596	2605	0	1100
							210	4	2856	9					
*09		50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	58	1	48177	3	Y	1704	2770	0	34
							29	4	1874	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914															
04		19350 X	17410	-0-	-1940	-0-	11	1	15882	3	Y	1197	1185	0	380
							200	4	1317	9					
05		19995 X	15981	-0-	-4014	-0-	8	1	14719	3	Y	1120	1158	0	342
							22	4	1232	9					
06		19350 X	16131	-0-	-3219	-0-	6	1	14705	3	Y	1070	1011	0	401
							243	4	1177	9					
07		16616 X	14779	-0-	-1837	-0-	6	1	13651	3	Y	944	983	0	362
							84	4	1038	9					
08		16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	10	1	14152	3	Y	1008	964	0	406
							68	4	1109	9					
*09		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	15	1	14728	3	Y	2245	2421	0	230
							2	4	2470	9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419															
04		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	686	1	22735	3	Y	465	593	0	415
							512	9							
05		28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	818	1	26646	3	Y	687	740	0	362
							756	9							
06		29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	990	1	28007	3	Y	597	816	0	143
							657	9							
07		24738 X	24099	-0-	-639	-0-	842	1	22629	3	Y	571	210	0	504
							628	9							
08		28210 X	21551	-0-	-6659	-0-	918	1	20114	3	Y	472	300	0	676
							519	9							
*09		29640 X	20647	-0-	-8993	-0-	1185	1	18825	3	Y	579	849	0	406
							637	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		21810 X	9845	-0-	-11965	-0-	46 1	9507 3	Y	265	265	0		-0-
							292 9							
05		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	-0-				-0-
06		23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-			Y	-0-				-0-
07		25327 X	8541	-0-	-16786	-0-	87 1	7183 3	Y	1155	1114	0		41
							1271 9							
08		34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	390 1	31439 3	Y	2719	2651	0		109
							66 4	2991 9						
*09		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	190 1	22962 3	Y	736	835	0		10
							31 4	810 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
04		79650 X	75946	-0-	-3704	-0-	92 1	75676 3	Y	158	151	0		27
							4 4	174 9						
05		78856 X	78856	-0-	-0-	-0-	111 1	78544 3	Y	183	173	0		37
							201 9							
06		77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	88 1	76900 3	Y	143	143	0		37
							180 4	157 9						
07		80131 X	80131	-0-	-0-	-0-	93 1	79770 3	Y	162	152	0		47
							90 4	178 9						
08		80863 X	80863	-0-	-0-	-0-	174 1	80549 3	Y	123	125	0		45
							5 4	135 9						
*09		85127 X	85127	-0-	-0-	-0-	84 1	84954 3	Y	79	120	0		4
							2 4	87 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
04		162780 X	133657	-0-	-29123	-0-	159 1	130445 3	Y	2770	2711	0		487
							6 4	3047 9						
05		168206 X	130764	-0-	-37442	-0-	180 1	127723 3	Y	2601	2540	0		548
							2861 9							
06		150810 X	130662	-0-	-20148	-0-	145 1	127492 3	Y	2484	2416	0		616
							293 4	2732 9						
07		138105 X	137623	-0-	-482	-0-	158 1	134531 3	Y	2530	2408	0		738
							151 4	2783 9						
08		138105 X	135344	-0-	-2761	-0-	290 1	132490 3	Y	2324	2246	0		816
							8 4	2556 9						
*09		133650 X	133265	-0-	-385	-0-	131 1	131762 3	Y	1244	1994	0		66
							4 4	1368 9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				201

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	750082									
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		81180 X	70995	-0-	-10185	-0-	369 1	69149 3	Y	1299	1367 0		578	
							48 4	1429 9						
05		83018 X	70084	-0-	-12934	-0-	16 1	68406 3	Y	1503	1817 0		264	
							9 4	1653 9						
06		78600 X	65724	-0-	-12876	-0-	63973 3	136 4	Y	1468	1408 0		324	
							1615 9							
07		70122 X	66962	-0-	-3160	-0-	65046 3	101 4	Y	1650	1357 0		617	
							1815 9							
08		70122 X	63197	-0-	-6925	-0-	4 1	60690 3	Y	1415	1632 0		400	
							946 4	1557 9						
*09		67860 X	67061	-0-	-799	-0-	1 1	64601 3	Y	1202	1268 0		334	
							1137 4	1322 9						

BLUTO STATE UNIT 2312				WELL #:	1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7425 - 17614	

04		88710 X	81474	-0-	-7236	-0-	206 1	79154 3	N	723	647 0		693	
							1319 4	795 9						
05		90861 X	85017	-0-	-5844	-0-	196 1	84017 3	N	731	659 0		765	
							804 9							
06		86010 X	65319	-0-	-20691	-0-	81 1	64636 3	Y	547	616 0		696	
							602 9							
07		85963 X	77496	-0-	-8467	-0-	16 1	76800 3	Y	618	559 0		755	
							680 9							
08		85002 X	81590	-0-	-3412	-0-	5 1	80861 3	Y	658	573 0		840	
							724 9							
*09		82260 X	79188	-0-	-3072	-0-	6 1	78588 3	Y	540	629 0		751	
							594 9							

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

04		31830 X	5006	-0-	-26824	-0-	37 1	4835 3	Y	122	122 0		-0-	
							134 9							
05		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-			Y	-0-			-0-	
06		26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-			Y	-0-			-0-	
07		16523 X	6660	-0-	-9863	-0-	80 1	6570 3	Y	9	9 0		-0-	
							10 9							
08		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	317 1	25359 3	Y	47	45 0		2	
							42 4	52 9						
*09		20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	179 1	19807 3	Y	18	20 0		-0-	
							14 4	20 9						

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

04		31410 X	31372	-0-	-38	-0-	36 1	29499 3	Y	1669	1645 0		295	
							1 4	1836 9						
05		32457 X	32281	-0-	-176	-0-	43 1	30318 3	Y	1745	1678 0		362	
							1920 9							
06		31410 X	31312	-0-	-98	-0-	34 1	29412 3	Y	1645	1599 0		408	
							56 4	1810 9						
07		32178 X	32032	-0-	-146	-0-	35 1	30139 3	Y	1659	1582 0		485	
							33 4	1825 9						
08		32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	66 1	30651 3	Y	1657	1571 0		571	
							2 4	1823 9						
*09		32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32 1	31603 3	Y	1028	1548 0		51	
							1 4	1131 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082														
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		2HA	RRCID ->	289512	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7521 - 11994						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-						Y	-0-					-0-
05		36642 X	-0-	-0-	-36642	-0-						Y	-0-					-0-
06		35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-						Y	-0-					-0-
07		24335 X	5891	-0-	-18444	-0-		53	1	4450	3	Y	1262	1218	0			44
								1388	9									
08		32738 X	32738	-0-	-0-	-0-		350	1	28286	3	Y	3675	3572	0			147
								59	4	4043	9							
*09		25669 X	25669	-0-	-0-	-0-		197	1	24134	3	Y	1183	1313	0			17
								37	4	1301	9							

NORMAN STATE 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	290674	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7844 - 17782						
04		60832 X	60832	-0-	-0-	-0-		201	1	55684	3	Y	4436	4338	0			659
								67	4	4880	9							
05		62837 X	62837	-0-	-0-	-0-		226	1	57561	3	Y	4303	4275	0			687
								317	4	4733	9							
06		51720 X	10422	-0-	-41298	-0-		42	1	9521	3	Y	760	1210	0			237
								23	4	836	9							
07		58714 X	21273	-0-	-37441	-0-		87	1	18795	3	Y	2165	1935	0			467
								9	4	2382	9							
08		58714 X	54894	-0-	-3820	-0-		194	1	49930	3	Y	4117	3669	0			915
								241	4	4529	9							
*09		56820 X	55312	-0-	-1508	-0-		150	1	51801	3	Y	2820	3578	0			157
								259	4	3102	9							

NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID ->	290675	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7895 - 17835						
04		73035 X	73035	-0-	-0-	-0-		255	1	70384	3	Y	2134	2051	0			312
								49	4	2347	9							
05		89457 X	89457	-0-	-0-	-0-		336	1	85529	3	Y	2832	2709	0			435
								477	4	3115	9							
06		84586 X	84586	-0-	-0-	-0-		366	1	80881	3	Y	2744	2659	0			520
								321	4	3018	9							
07		92388 X	92388	-0-	-0-	-0-		407	1	87682	3	Y	2979	2819	0			680
								1022	4	3277	9							
08		108653 X	108653	-0-	-0-	-0-		403	1	104047	3	Y	3330	3210	0			800
								540	4	3663	9							
*09		102155 X	102155	-0-	-0-	-0-		283	1	99455	3	Y	1748	2445	0			103
								494	4	1923	9							

NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7752 - 17797						
04		199110 X	95405	-0-	-103705	-0-		325	1	91034	3	Y	3450	3466	0			526
								251	4	3795	9							
05		205747 X	86649	-0-	-119098	-0-		323	1	82229	3	Y	3311	3306	0			531
								455	4	3642	9							
06		199110 X	85532	-0-	-113578	-0-		369	1	81334	3	Y	3187	3109	0			609
								323	4	3506	9							
07		102120 X	102120	-0-	-0-	-0-		446	1	96937	3	Y	3303	3151	0			761
								1104	4	3633	9							
08		90427 X	81563	-0-	-8864	-0-		306	1	77656	3	Y	2868	2905	0			724
								446	4	3155	9							
*09		87510 X	75343	-0-	-12167	-0-		210	1	72762	3	Y	1823	2433	0			114
								366	4	2005	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7964 - 17961	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	121108 X	121108	-0-	-0-	-0-	423 1	117178 3	Y	2972	2905 0		440
						238 4	3269 9					
05	113100 X	113100	-0-	-0-	-0-	427 1	108744 3	Y	3023	2984 0		479
						604 4	3325 9					
06	108723 X	108723	-0-	-0-	-0-	474 1	104602 3	Y	2943	2862 0		560
						410 4	3237 9					
07	122196 X	122196	-0-	-0-	-0-	544 1	116875 3	Y	3087	2938 0		709
						1381 4	3396 9					
08	110732 X	107680	-0-	-3052	-0-	407 1	103623 3	Y	2797	2807 0		699
						573 4	3077 9					
*09	107160 X	94417	-0-	-12743	-0-	265 1	92161 3	Y	1392	2006 0		85
						460 4	1531 9					
NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7779 - 17822	
04	118980 X	85839	-0-	-33141	-0-	290 1	80701 3	Y	4270	4279 0		649
						151 4	4697 9					
05	122946 X	80828	-0-	-42118	-0-	296 1	75431 3	Y	4261	4231 0		679
						414 4	4687 9					
06	118980 X	73837	-0-	-45143	-0-	312 1	68820 3	Y	4029	3937 0		771
						273 4	4432 9					
07	92752 X	81538	-0-	-11214	-0-	352 1	75815 3	Y	4087	3913 0		945
						875 4	4496 9					
08	92752 X	69941	-0-	-22811	-0-	256 1	65157 3	Y	3788	3789 0		944
						361 4	4167 9					
*09	85830 X	63221	-0-	-22609	-0-	173 1	59985 3	Y	2513	3303 0		154
						299 4	2764 9					
HUEY STATE 24		WELL #:		5H	RRCID ->	292400	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8977 - 19727	
04	142980 X	88926	-0-	-54054	-0-	59 1	84999 3	Y	1421	1278 0		410
						2305 4	1563 9					
05	127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	70 1	125229 3	Y	2016	1872 0		554
						180 4	2218 9					
06	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-	49 1	113912 3	Y	1793	1680 0		667
						1475 4	1972 9					
07	121399 X	121399	-0-	-0-	-0-	52 1	118609 3	Y	1713	1740 0		640
						854 4	1884 9					
08	120125 X	120125	-0-	-0-	-0-	81 1	117866 3	Y	1513	1514 0		639
						514 4	1664 9					
*09	125960 X	125960	-0-	-0-	-0-	150 1	124738 3	Y	905	1527 0		17
						76 4	996 9					
HUEY STATE 24		WELL #:		6H	RRCID ->	292552	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8669 - 19444	
04	146970 X	92073	-0-	-54897	-0-	61 1	87965 3	Y	1811	1616 0		518
						2055 4	1992 9					
05	106639 X	106639	-0-	-0-	-0-	58 1	104145 3	Y	2080	2005 0		593
						148 4	2288 9					
06	105597 X	105597	-0-	-0-	-0-	44 1	102089 3	Y	1977	1840 0		730
						1289 4	2175 9					
07	112200 X	112200	-0-	-0-	-0-	48 1	109180 3	Y	1984	1984 0		730
						790 4	2182 9					
08	119405 X	119405	-0-	-0-	-0-	81 1	116721 3	Y	1930	1871 0		789
						480 4	2123 9					
*09	135011 X	135011	-0-	-0-	-0-	161 1	133458 3	Y	1192	1963 0		18
						81 4	1311 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
HUEY STATE 24		WELL #:		9H	RRCID ->	293435	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8225 - 18784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		131550 X	127337	-0-	-4213	-0-	149 1	120177 3	Y	6370	6345 0		1138
							4 4	7007 9					
05		135935 X	120476	-0-	-15459	-0-	160 1	113928 3	Y	5807	5713 0		1232
							6388 9						
06		131550 X	108108	-0-	-23442	-0-	117 1	102223 3	Y	5015	4978 0		1269
							251 4	5517 9					
07		130758 X	109381	-0-	-21377	-0-	122 1	103981 3	Y	4692	4562 0		1399
							117 4	5161 9					
08		130758 X	104219	-0-	-26539	-0-	215 1	99401 3	Y	4180	4092 0		1487
							5 4	4598 9					
*09		126540 X	103204	-0-	-23336	-0-	101 1	100535 3	Y	2332	3698 0		121
							3 4	2565 9					

NORMAN STATE 14		WELL #:		11H	RRCID ->	294062	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8650 - 19369	
04		158400 X	100829	-0-	-57571	-0-	360 1	98897 3	Y	1297	1326 0		201
							145 4	1427 9					
05		163680 X	73690	-0-	-89990	-0-	283 1	71916 3	Y	990	1026 0		165
							402 4	1089 9					
06		158400 X	67705	-0-	-90695	-0-	302 1	66638 3	Y	462	524 0		103
							257 4	508 9					
07		127596 X	75249	-0-	-52347	-0-	342 1	73717 3	Y	296	322 0		77
							864 4	326 9					
08		140921 X	140921	-0-	-0-	-0-	508 1	138904 3	Y	883	768 0		192
							538 4	971 9					
*09		243604 X	243604	-0-	-0-	-0-	679 1	238770 3	Y	2738	2823 0		107
							1143 4	3012 9					

NORMAN STATE 14		WELL #:		10H	RRCID ->	294223	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8648 - 19397	
04		178020 X	51355	-0-	-126665	-0-	178 1	50282 3	Y	714	809 0		123
							110 4	785 9					
05		183954 X	67560	-0-	-116394	-0-	259 1	65901 3	Y	940	916 0		147
							366 4	1034 9					
06		178020 X	61206	-0-	-116814	-0-	272 1	59968 3	Y	668	682 0		133
							231 4	735 9					
07		114793 X	67767	-0-	-47026	-0-	306 1	65945 3	Y	676	651 0		158
							772 4	744 9					
08		124019 X	124019	-0-	-0-	-0-	445 1	121894 3	Y	1100	1007 0		251
							470 4	1210 9					
*09		216702 X	216702	-0-	-0-	-0-	606 1	213152 3	Y	1740	1907 0		84
							1030 4	1914 9					

NORMAN STATE 14		WELL #:		9H	RRCID ->	294262	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8930 - 19679	
04		0 W	48543	-0-	48543	279278	168 1	47314 3	Y	869	972 0		147
							105 4	956 9					
05		0 W	63789	-0-	63789	343067	244 1	62057 3	Y	1039	1022 0		164
							345 4	1143 9					
06		402213 X	59146	-0-	-343067	-0-	261 1	57628 3	Y	941	924 0		181
							222 4	1035 9					
07		116715 X	66568	-0-	-50147	-0-	298 1	64370 3	Y	1044	987 0		238
							752 4	1148 9					
08		132848 X	132848	-0-	-0-	-0-	474 1	130028 3	Y	1689	1543 0		384
							488 4	1858 9					
*09		224470 X	224470	-0-	-0-	-0-	628 1	220986 3	Y	1611	1922 0		73
							1084 4	1772 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082								
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		4H	RRCID -> 295017	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 7478	PERF. 7921	- 18529	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	27354	-0-	27354	27354	396 1	Y	4495	4337 0	158
						18 4		4945 9		
08	SHUT IN	93488	-0-	93488	120842	983 1	Y	80141 3	11093 10805 0	446
						162 4		12202 9		
*09	222476 X	101634	-0-	-120842	-0-	727 1	Y	91979 3	7988 8300 0	134
						141 4		8787 9		
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		8H	RRCID -> 295058	COMPL. DATE 07/14/2023	TOTAL DEPTH 7595	PERF. 7852	- 18460	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	22948	-0-	22948	22948	232 1	Y	5309	5123 0	186
						9 4		5840 9		
08	SHUT IN	97794	-0-	97794	120742	930 1	Y	76045 3	18795 18228 0	753
						144 4		20675 9		
*09	238424 X	117682	-0-	-120742	-0-	801 1	Y	101597 3	13754 14287 0	220
						155 4		15129 9		
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		6H	RRCID -> 295140	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	32200	-0-	32200	32200	365 1	Y	6494	6266 0	228
						14 4		7143 9		
08	SHUT IN	105456	-0-	105456	137656	1053 1	Y	85882 3	16683 16240 0	671
						170 4		18351 9		
*09	SHUT IN	120925	-0-	120925	258581	838 1	Y	106511 3	12194 12667 0	198
						163 4		13413 9		
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		4H	RRCID -> 295583	COMPL. DATE 03/16/2023	TOTAL DEPTH 6841	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		2H	RRCID -> 295611	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 7004	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		3H	RRCID -> 295724	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 6939	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148									
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 - 14819	
04	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	4797 3	601 9	N	546	544 1	2 8	664	
05	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	4604 3	575 9	N	523	695 1	2 8	490	
06	6180 X	4748	-0-	-1432	-0-	4015 3	27 4	N	642	546 1	2 8	584	
						706 9							
07	5735 X	3888	-0-	-1847	-0-	3211 3	421 4	N	233	360 1		457	
						256 9							
08	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	2962 3	94 4	N	238	349 1		346	
						262 9							
09	5400 X	2835	-0-	-2565	-0-	2640 3	1 4	N	176	1 8		521	
						194 9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 - 17389	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791										
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	37 2	44 9	Y	40	39 1	23
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	51 2	20 9	Y	18	22 1	19
06		82 R	82	-0-	-0-	-0-	43 2	39 9	Y	35	32 1	22
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	34 2	17 9	Y	15	30 1	7
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	40 2	50 9	Y	45	31 1	21
09		86 R	86	-0-	-0-	-0-	51 2	35 9	Y	32	34 1	19

FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294		
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	74 2	87 9	Y	79	78 1	45
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	102 2	41 9	Y	37	44 1	38
06		163 R	163	-0-	-0-	-0-	86 2	77 9	Y	70	63 1	45
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	68 2	31 9	Y	28	59 1	14
08		179 R	179	-0-	-0-	-0-	80 2	99 9	Y	90	62 1	42
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	102 2	69 9	Y	63	68 1	37

GENESIS EXPLORATION LLC		300193										
STATE A/C 101		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-	54	
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-	54	
06	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135 2		N	-0-	54	
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-	54	
*08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2		N	-0-	54	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	54	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.// 32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
*08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
04	3000 N	861	-0-	-2139	1093	861	3			N	-0-					177
05	2224 N	1131	-0-	-1093	-0-	1131	3			N	-0-					177
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9	N	5					182
07	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					182
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					182
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					70
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					70
*06	210 N	57	-0-	-153	-0-	54	3	3	9	Y	3					73
*07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					73
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	42	0			31
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	Y	9					40

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			26
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			26
*06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1224	3	47	9	Y	43			69
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			69
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	40	0	29
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	157	3	21	9	Y	19			48

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505															
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	748	3	69	9	Y	63			385
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	677	3	86	9	Y	78			463
*06		690 N	264	-0-	-426	-0-	252	3	12	9	Y	11			474
*07		837 N	224	-0-	-613	-0-	224	3			Y	-0-			474
*08		775 N	592	-0-	-183	-0-	590	3	2	9	Y	2	275	0	201
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7			208

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
VAQUERO HUNTER INC. 882761															
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023											

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTARE OPERATING, LTD.				577015										
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER D				WELL #:	2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER C				WELL #:	1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C. C. CITIES SERVICE B				WELL #:	4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015														
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	4	N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	4	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	2	55	4	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	13	2	46	4	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	4	N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	35	2	28	4	N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122												
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	4	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	4	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31	4	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	4	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	4	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	2	16	4	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009			TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032					
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	4	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	4	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	2	69	4	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	2	57	4	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	72	2	8	4	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	44	2	35	4	N	-0-			-0-

FULLERTON (DEVONIAN)		33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.		945936												
WILSON, H. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 295405		COMPL. DATE 01/01/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263					
*06	0 W	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-			-0-
*07	0 W	213	-0-	213	404	208	3	5	4	N	-0-			-0-
*08	0 W	165	-0-	165	569	165	3			N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	569					N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.				945936						
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023										

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313						
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A		
04	2409 N	1166	-0-	-1243	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF.16184 - 17020		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 12910	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER						
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441		
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37			94
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1027	2	83	9	N	75			169
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	956	2	23	9	N	21			190
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	966	2	84	9	N	76			266
08	1116 N	226	-0-	-890	-0-	226	2			N	-0-			266
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			266

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985										
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
BRP ENERGY, LLC				041519										
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4904 - 4951		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
CITIES SERVICE		WELL #:		1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)				33998 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
LANDMARK IP, LLC				484651											
GLASS		WELL #:		5	RRCID ->	288412	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10024 - 10036			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255											
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574			
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17				144
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	647	3	81	9	N	74				218
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17				235
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				235
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				235
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				235

XTO ENERGY INC.				945936											
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532			
04	3000 N	2084	-0-	-916	-0-	4573	1910	3	174	9	N	158	188	1	86
05	3100 N	2099	-0-	-1001	-0-	3572	1952	3	147	9	N	134	184	1	36
06	3000 N	1483	-0-	-1517	-0-	2055	1344	3	139	9	N	126			162
07	3100 N	2036	-0-	-1064	-0-	991	1900	3	136	9	N	124	171	1	115
08	3065 N	2074	-0-	-991	-0-	-0-	1923	3	151	9	N	137	180	1	72
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	3	140	9	N	127			199

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
VITAL ENERGY, INC.				100951											
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				112
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				112
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				112
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2		N	-0-				112
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				112
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951											
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	530 2	40 9	N	36			146	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	574 2	56 9	N	51			197	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	558 2	29 9	N	26	185 1		38	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	545 2	36 9	N	33			71	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	429 2	36 9	N	33			104	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			104	

PETEX COX, J.W.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			127	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			127	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40 2	58 9	N	53			180	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1129 2	26 9	N	24			204	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1169 2	15 9	N	14			218	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			218	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061											
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735	
HAY BRANDON 19 SWD													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

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

GIB NEW HEIGHT ENERGY, LLC 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 COWDEN RANCH 'A' 100152
 WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF.	N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF.	N/A		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2016										
OLSEN ENERGY INC.				621750										
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365		
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-		
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-		
06		930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2		N	-0-		-0-		
07		930 N	753	-0-	-177	-0-	753 2		N	-0-		-0-		
08		868 N	773	-0-	-95	-0-	773 2		N	-0-		-0-		
09		660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2		N	-0-		-0-		
GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	1170 - 1194		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		100319		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281		
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3417	2	106	4	N	27	28	1
						30	9						
05	4681 X	4456	-0-	-225	-0-	3806	2	617	4	N	30	30	0
						33	9						
06	4530 X	3393	-0-	-1137	-0-	1983	2	1377	4	N	30	31	0
						33	9						-0-
07	4681 X	2206	-0-	-2475	-0-	1882	2	294	4	N	27	26	0
						30	9						1
08	4588 X	3362	-0-	-1226	-0-	3272	2	58	4	N	29	29	0
						32	9						1
*09	4320 X	3354	-0-	-966	-0-	2937	2	376	4	N	37	37	0
						41	9						1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041				
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	4	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39	2	23	4	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	2	25	4	N	-0-		-0-

GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028				
04	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	60	2			N	-0-		-0-
05	2511 X	61	-0-	-2450	-0-	61	2			N	-0-		-0-
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	61	2			N	-0-		-0-
07	2511 X	58	-0-	-2453	-0-	50	2	8	4	N	-0-		-0-
*08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	41	2	20	4	N	-0-		-0-
*09	60 N	39	-0-	-21	-0-	26	2	13	4	N	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ABLEREADY, INC.		002987											
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
04	3000 N	7715	-0-	4715	4715	7715	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	7578	-0-	4478	9193	7578	3			N	-0-		-0-
06	3000 N	3723	-0-	723	9916	3723	3			N	-0-		-0-
07	3100 N	1463	-0-	-1637	8279	1463	3			N	-0-		-0-
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	8217					N	NO RPT		-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	8157					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A								
04	T. A.	2815	-0-	2815	27419	2815	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2869	-0-	2869	30288	2869	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1483	-0-	1483	31771	1483	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2867	-0-	2867	34638	2867	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2858	-0-	-242	34396	2858	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2674	-0-	-326	34070	2674	2			Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC				324437												
WIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 3642 - 3717
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 3593 - 3623
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 - 4205
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 3842 - 3914
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023											

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058 - 5175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618									
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-	24
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	24
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	24
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-	24
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-	24
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-	24

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC				100319										
CLYDE -B-		WELL #:		150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		A./UNIT		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918				
GOLDSMITH-BLAKENEY/S.		WELL #:		21										
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
06		1050 N	474	-0-	-576	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
07		1054 N	774	-0-	-280	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-

PETEX		BLAKENEY 32		659782		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108				
		WELL #:		1										
04		390 N	355	-0-	-35	-0-	330	2	25	9	N	23		203
05		465 N	67	-0-	-398	-0-	4	2	63	9	N	57	177 1	83
06		510 N	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-		83
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		83

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		AU- FEE		743071		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A				
		WELL #:		2										
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888 -	4022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
SPECK		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3729 -	3741	
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2				N	-0-			23
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			23
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-			23
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2				N	-0-			23
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 -	3728	
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2				N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	3732 -	3742	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

ELVERA		WELL #:		2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3751 -	3757	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//	008716									
SPECK		WELL #:	4	RRCID ->	177770	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	4080 PERF. 3816 - 3822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			10
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			10
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			10
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			10
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

JULENA		WELL #:	1	RRCID ->	180538	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3955 PERF. 3832 - 3848			
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:	4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113 PERF. 3904 - 3914			
WALLACE "C"		WELL #:	4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113 PERF. 3904 - 3914			
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKENEY "G"		WELL #:	7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3800 - 3812			
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKENEY F		WELL #:	F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 3856 - 3867			
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3790 - 3813			
SHEBA		WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3790 - 3813			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
EL SAPO "16"				WELL #:	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2023 - WELL PLUGGED 7/13/2023													

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618									
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		23	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		23	
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		Y	-0-		23	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		23	
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		23	
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		23	

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		Y	-0-		25	
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		Y	-0-		25	
06		1800 N	1437	-0-	-363	-0-	1437 3		Y	-0-		25	
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		Y	-0-		25	
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-		25	
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-		25	

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
04		3000 N	2207	-0-	-793	-0-	1667 2207 3		Y	-0-		25	
05		3100 N	2254	-0-	-846	-0-	821 2254 3		Y	-0-		25	
06		2257 N	1436	-0-	-821	-0-	1436 3		Y	-0-		25	
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-		25	
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-		25	
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-		25	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.				041156									
COWDEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
04		120 #	61	-0-	-59 B	-70	61 3		Y	-0-		-0-	
05		124 #	98	-0-	-26 B	-96	98 3		Y	-0-		-0-	
06		120 #	107	-0-	-13 B	-109	107 3		Y	-0-		-0-	
07		DLQ G-10	88	-0-	88 B	-21	88 3		Y	-0-		-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-21			Y	NO RPT		-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		->	-21								
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-21			Y	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR							
BARROW PETROLEUM LLC											053314										
COWDEN, R. B. -12-											WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC											078032										
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2											WELL #:	1	C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A
04		936 R	936	-0-	-0-	B	-0-	916	2	20	9	N	18	17	1		6				
05		1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	18	9	N	16	17	1		5				
06		722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	708	2	14	9	N	13	11	1		7				
07		1106 R	1106	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	18	9	N	16	12	1		11				
08		1210 R	1210	-0-	-0-	B	-0-	1190	2	20	9	N	18	18	1		11				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-240					N	NO RPT				11				

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1											WELL #:	5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
04		14B2 EXT	704	-0-	704	B	704	701	2	3	9	N	3				163				
05		14B2 EXT	695	-0-	695	B	1399	692	2	3	9	N	3				166				
06		14B2 EXT	365	-0-	365	B	1764	365	2			N	-0-				166				
07		2235 R	471	-0-	-1764	B	-0-	471	2			N	-0-				166				
08		216 R	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				166				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	B	-690					N	NO RPT				166				

CONTANGO RESOURCES, LLC											100222										
CHEYENNE-CUMMINS											WELL #:	2	U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				

MAVERICK PERMIAN LLC											100319										
FRANK -B-											WELL #:	23	RRCID ->	030364	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A	
04		1304 R	1304	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	27	4	N	-0-				-0-				
05		1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-1209					N	-0-				-0-				
06		1170 #	-0-	-0-	-1170	B	-2379					N	-0-				-0-				
07		1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-3588					N	-0-				-0-				
08		1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-4797					N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4797																				
09		1170 #	-0-	-0-	-1170	B	-5967					N	-0-				-0-				

EMBAR -B-											WELL #:	31	RRCID ->	030885	COMPL. DATE	08/08/1963	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
04		1920 #	1639	-0-	-281	B	-322	1639	2			N	-0-				-0-				
05		1984 #	1873	-0-	-111	B	-433	1873	2			N	-0-				-0-				
06		1920 #	1124	-0-	-796	B	-1229	1124	2			N	-0-				-0-				
07		1953 #	1955	-0-	2	B	-1227	1955	2			N	-0-				-0-				
08		1953 #	1907	-0-	-46	B	-1273	1907	2			N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1273																				
09		1800 #	1842	-0-	42	B	-1231	1842	2			N	-0-				-0-				

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																	
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																	
04	DLQ	G-10	7239	-0-	7239 B	39850	7239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5419	-0-	5419 B	45269	5419	2			Y	-0-					-0-
06	48841	R	3572	-0-	-45269 B	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
07	5518	#	-0-	-0-	-5518 B	-5518					Y	-0-					-0-
08	5518	#	3742	-0-	-1776 B	-7294	3742	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-7294												
09	5340	#	4004	-0-	-1336 B	-8630	4004	2			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A																	
04	0	#	332	-0-	332 B	-635	332	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	512	-0-	512 B	-123	512	2			Y	-0-					-0-
06	137	R	260	-0-	123 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	456	-0-	-40 B	-40	456	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-40												
09	480	#	455	-0-	-25 B	-65	455	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	2943	-0-	2943 B	2943	2814	2	66	4	Y	57	48	1			9
05	14B2	EXT	984	-0-	984 B	3927	945	2	15	4	Y	22	30	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3927					Y	-0-	1	1			-0-
07	6332	R	2405	-0-	-3927 B	-0-	2220	2	134	4	Y	46	42	1			4
08	3558	R	3558	-0-	-0- B	-0-	3459	2	27	4	Y	65	65	1			4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-		72	9									
*09	3120	R	3120	-0-	-0- B	-0-	2911	2	157	4	Y	47	50	1			1
							52	9									

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319		WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944		- 4137	
UNIVERISTY ANDREWS															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880		- 4133	
STATE OF TEXAS EM															
04	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	B	-6	56	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	B	-30	36	3			Y	-0-			-0-
07	6 R	36	-0-	30	B	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	28	-0-	-34	B	-34	28	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34											
09	60 #	11	-0-	-49	B	-83	11	3			Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
CUMMINS -12-															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4004		- 4034	
COWDEN, J. F.															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
FIVESTONES ENERGY LLC 271567																	
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RCI, L.L.C. 695711																	
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A																	
04		660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05		682 #	674	-0-	-8 B	-8	674	2			N	-0-					-0-
06		660 #	660	-0-	-0- B	-8	660	2			N	-0-					-0-
07		690 R	698	-0-	8 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08		716 R	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154																	
04		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05		180 R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07		186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08		191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183																	
04		60 #	44	-0-	-16 B	-31	44	2			N	-0-					-0-
05		62 #	45	-0-	-17 B	-48	45	2			N	-0-					-0-
06		60 #	44	-0-	-16 B	-64	44	2			N	-0-					-0-
07		62 #	47	-0-	-15 B	-79	47	2			N	-0-					-0-
08		62 #	48	-0-	-14 B	-93	48	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-93												
09		30 #	46	-0-	16 B	-77	46	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744																	
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A																	
04		1410 #	902	-0-	-508 B	-736	902	3			N	-0-					-0-
05		1364 #	1027	-0-	-337 B	-1073	1027	3			N	-0-					-0-
06		1320 #	704	-0-	-616 B	-1689	704	3			N	-0-					-0-
07		1240 #	482	-0-	-758 B	-2447	482	3			N	-0-					-0-
08		1240 #	1127	-0-	-113 B	-2560	1127	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2560												
09		990 #	1555	-0-	565 B	-1995	1555	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																	
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966										TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						165

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959										TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958										TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4194 - 4338					
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-						-0-
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-						-0-
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-						-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT						-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT						-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060																	
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969										TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-					34
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-					34
08		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	2	N	-0-					34
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
EXTEX OPERATING COMPANY 257062																	
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534					
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-						-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-						-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-						-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-						-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-						-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-						-0-

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC				831420							
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	669	-0-	-501	-0-	669	2	N	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2	N	-0-		-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694764							
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 - 5322
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.17959 - 22423
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
05	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	5552	2	N	-0-		-0-
06	5490 X	5296	-0-	-194	-0-	5296	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	4980	-0-	-693	-0-	4980	2	N	-0-		-0-
08	5673 X	5268	-0-	-405	-0-	5268	2	N	-0-		-0-
09	5490 X	5489	-0-	-1	-0-	5489	2	N	-0-		-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056 - 17280
04	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-		-0-
05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2	N	-0-		-0-
06	11610 X	10673	-0-	-937	-0-	10673	2	N	-0-		-0-
07	11997 X	10342	-0-	-1655	-0-	10342	2	N	-0-		-0-
08	11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	10632	2	N	-0-		-0-
09	10980 X	10669	-0-	-311	-0-	10669	2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722 - 16886
04	5520 X	4901	-0-	-619	-0-	4901	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2	N	-0-		-0-
06	6270 X	4407	-0-	-1863	-0-	4407	2	N	-0-		-0-
07	6479 X	4186	-0-	-2293	-0-	4186	2	N	-0-		-0-
08	5518 X	3892	-0-	-1626	-0-	3892	2	N	-0-		-0-
09	4890 X	3082	-0-	-1808	-0-	3082	2	N	-0-		-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.16938 - 17010
04	3000 N	3236	-0-	236	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	1782	-0-	-558	-0-	1782	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862									
PRICE, AUBREY			WELL #: 3		RRCID -> 183330			COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		9840 X	9629	-0-	-211	-0-	9629	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10757 X	10091	-0-	-666	-0-	10091	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10410 X	9322	-0-	-1088	-0-	9322	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10757 X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10106 X	9725	-0-	-381	-0-	9725	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9780 X	9540	-0-	-240	-0-	9540	2	N	-0-	-0-	-0-

P.B.M. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188347			COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273	
04		23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2	N	-0-	-0-	-0-
05		25017 X	22645	-0-	-2372	-0-	22645	2	N	-0-	-0-	-0-
06		24210 X	22158	-0-	-2052	-0-	22158	2	N	-0-	-0-	-0-
07		25017 X	22192	-0-	-2825	-0-	22192	2	N	-0-	-0-	-0-
08		25017 X	22030	-0-	-2987	-0-	22030	2	N	-0-	-0-	-0-
09		23610 X	22528	-0-	-1082	-0-	22528	2	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 204065			COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400	
04		8730 X	7398	-0-	-1332	-0-	7398	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7830 X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	7018	2	N	-0-	-0-	-0-
08		8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2	N	-0-	-0-	-0-
09		7410 X	5606	-0-	-1804	-0-	5606	2	N	-0-	-0-	-0-

PALMER			WELL #: 3		RRCID -> 208603			COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917	
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1116 X	1108	-0-	-8	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 213343			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200	
04		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9726	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9720 X	9112	-0-	-608	-0-	9112	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10106 X	9223	-0-	-883	-0-	9223	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10106 X	7908	-0-	-2198	-0-	7908	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9780 X	7297	-0-	-2483	-0-	7297	2	N	-0-	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5			WELL #: 1		RRCID -> 230081			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
09		870 N	560	-0-	-310	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		157
05		2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838 3	N	-0-		157
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		157
07		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838 3	N	-0-		157
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		157
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845
04		8280 X	6567	-0-	-1713	-0-	6567 3	N	-0-		-0-
05		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697 3	N	-0-		-0-
06		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	11876 3	N	-0-		-0-
07		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 3	N	-0-		-0-
08		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 3	N	-0-		-0-
09		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396
04		12300 X	8162	-0-	-4138	-0-	8162 3	N	-0-		-0-
05		13516 X	12994	-0-	-522	-0-	12994 3	N	-0-		-0-
06		13080 X	11797	-0-	-1283	-0-	11797 3	N	-0-		-0-
07		13516 X	10549	-0-	-2967	-0-	10549 3	N	-0-		-0-
08		12989 X	11668	-0-	-1321	-0-	11668 3	N	-0-		-0-
09		12570 X	12297	-0-	-273	-0-	12297 3	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512											
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-			-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3				N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
DIXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730		
04	3000 N	2602	-0-	-398	-0-	6300	2602	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2645	-0-	-455	-0-	5845	2645	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2551	-0-	-449	-0-	5396	2551	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2408	-0-	-692	-0-	4704	2408	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2137	-0-	-963	-0-	3741	2137	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2265	-0-	-735	-0-	3006	2265	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284		
04	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2				N	-0-			-0-
05	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2				N	-0-			-0-
06	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2				N	-0-			-0-
07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2				N	-0-			-0-
08	14105 X	12478	-0-	-1627	-0-	12478	2				N	-0-			-0-
09	13650 X	12333	-0-	-1317	-0-	12333	2				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A		
04	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2				N	-0-			-0-
05	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2				N	-0-			-0-
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2				N	-0-			-0-
07	22351 X	21412	-0-	-939	-0-	21412	2				N	-0-			-0-
08	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	25785	2				N	-0-			-0-
09	26580 X	25390	-0-	-1190	-0-	25390	2				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
04		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-		22787	2		N	-0-
05		24645 X	23651	-0-	-994	-0-		23651	2		N	-0-
06		23850 X	21305	-0-	-2545	-0-		21305	2		N	-0-
07		24645 X	21121	-0-	-3524	-0-		21121	2		N	-0-
08		23653 X	22557	-0-	-1096	-0-		22557	2		N	-0-
09		22890 X	21772	-0-	-1118	-0-		21772	2		N	-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A												
04		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-		22733	2		N	-0-
05		27342 X	22939	-0-	-4403	-0-		22939	2		N	-0-
06		26460 X	22911	-0-	-3549	-0-		22911	2		N	-0-
07		27342 X	22107	-0-	-5235	-0-		22107	2		N	-0-
08		24335 X	21945	-0-	-2390	-0-		21945	2		N	-0-
09		22920 X	22103	-0-	-817	-0-		22103	2		N	-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268												
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3		N	-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3		N	-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	3		N	-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3		N	-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	3		N	-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A												
04		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-		17426	2		N	-0-
05		18817 X	17822	-0-	-995	-0-		17822	2		N	-0-
06		18210 X	17040	-0-	-1170	-0-		17040	2		N	-0-
07		18817 X	17287	-0-	-1530	-0-		17287	2		N	-0-
08		18476 X	16756	-0-	-1720	-0-		16756	2		N	-0-
09		17430 X	17256	-0-	-174	-0-		17256	2		N	-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020												
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-
06		180 N	82	-0-	-98	-0-		82	3		N	-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-		50	3		N	-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-		49	3		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124			COMPL. DATE 08/01/1966			TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		8580 X	7748	-0-	-832	-0-	7748 2			N	-0-	-0-
05		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2			N	-0-	-0-
06		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 2			N	-0-	-0-
07		8990 X	7504	-0-	-1486	-0-	7504 2			N	-0-	-0-
08		8990 X	7577	-0-	-1413	-0-	7577 2			N	-0-	-0-
09		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310 2			N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A	
04		30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	30226 2			N	-0-	-0-
05		30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	30123 2			N	-0-	-0-
06		30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	30124 2			N	-0-	-0-
07		31248 X	29817	-0-	-1431	-0-	29817 2			N	-0-	-0-
08		31248 X	28793	-0-	-2455	-0-	28793 2			N	-0-	-0-
09		30240 X	29656	-0-	-584	-0-	29656 2			N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A	
04		36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	36043 2			N	-0-	-0-
05		38463 X	38463	-0-	-0-	-0-	38463 2			N	-0-	-0-
06		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	35840 2			N	-0-	-0-
07		37231 X	33226	-0-	-4005	-0-	33226 2			N	-0-	-0-
08		37820 X	33638	-0-	-4182	-0-	33638 2			N	-0-	-0-
09		37940 X	37940	-0-	-0-	-0-	37940 2			N	-0-	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A	
04		38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	38042 2			N	-0-	-0-
05		36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	36952 2			N	-0-	-0-
06		33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33800 2			N	-0-	-0-
07		29605 X	12226	-0-	-17379	-0-	12226 2			N	-0-	-0-
08		29605 X	23475	-0-	-6130	-0-	23475 2			N	-0-	-0-
09		32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339 2			N	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A	
04		1020 N	551	-0-	-469	-0-	551 2			N	-0-	-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-	-0-
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2			N	-0-	-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825	
04		27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	27042 2			N	-0-	-0-
05		26598 X	25177	-0-	-1421	-0-	25177 2			N	-0-	-0-
06		25740 X	23857	-0-	-1883	-0-	23857 2			N	-0-	-0-
07		26598 X	23564	-0-	-3034	-0-	23564 2			N	-0-	-0-
08		26598 X	25354	-0-	-1244	-0-	25354 2			N	-0-	-0-
09		25740 X	25696	-0-	-44	-0-	25696 2			N	-0-	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-	-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-	-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	31461 X	31461	-0-	-0-	-0-	31461	2	N	-0-			-0-
05	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2	N	-0-			-0-
06	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2	N	-0-			-0-
07	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2	N	-0-			-0-
08	28551 X	27773	-0-	-778	-0-	27773	2	N	-0-			-0-
09	27630 X	27624	-0-	-6	-0-	27624	2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A				
04	2340 X	2185	-0-	-155	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A				
04	13500 X	11966	-0-	-1534	-0-	11966	2	N	-0-			-0-
05	13950 X	12883	-0-	-1067	-0-	12883	2	N	-0-			-0-
06	13500 X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2	N	-0-			-0-
07	12834 X	4838	-0-	-7996	-0-	4838	2	N	-0-			-0-
08	17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2	N	-0-			-0-
09	12480 X	6928	-0-	-5552	-0-	6928	2	N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752				
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
04	65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	65200	2	N	-0-			-0-
05	65844 X	61947	-0-	-3897	-0-	61947	2	N	-0-			-0-
06	63720 X	34566	-0-	-29154	-0-	34566	2	N	-0-			-0-
07	65844 X	31055	-0-	-34789	-0-	31055	2	N	-0-			-0-
08	73990 X	73990	-0-	-0-	-0-	73990	2	N	-0-			-0-
09	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	69475	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
06	960 N	707	-0-	-253	-0-	707	2	N	-0-			-0-
07	992 N	583	-0-	-409	-0-	583	2	N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-	-0-
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2	N	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A		
04	13860 X	8661	-0-	-5199	-0-	8658	2	3 9 N	3	3 8 -0-
05	15035 X	13097	-0-	-1938	-0-	13097	2	N	-0-	-0-
06	14550 X	9492	-0-	-5058	-0-	9492	2	N	-0-	-0-
07	15035 X	4026	-0-	-11009	-0-	4026	2	N	-0-	-0-
08	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2	N	-0-	-0-
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
04	22710 X	17145	-0-	-5565	-0-	17145	2	N	-0-	-0-
05	29698 X	26800	-0-	-2898	-0-	26800	2	N	-0-	-0-
06	28740 X	24683	-0-	-4057	-0-	24683	2	N	-0-	-0-
07	29698 X	27176	-0-	-2522	-0-	27176	2	N	-0-	-0-
08	26815 X	26374	-0-	-441	-0-	26374	2	N	-0-	-0-
09	25950 X	21507	-0-	-4443	-0-	21507	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
04	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35490	2	N	-0-	-0-
05	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2	N	-0-	-0-
06	28950 X	18772	-0-	-10178	-0-	18772	2	N	-0-	-0-
07	29915 X	12578	-0-	-17337	-0-	12578	2	N	-0-	-0-
08	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2	N	-0-	-0-
09	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	38344	2	N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
04	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2	N	-0-	-0-
05	25358 X	25142	-0-	-216	-0-	25142	2	N	-0-	-0-
06	24540 X	23469	-0-	-1071	-0-	23469	2	N	-0-	-0-
07	25358 X	22930	-0-	-2428	-0-	22930	2	N	-0-	-0-
08	25141 X	23969	-0-	-1172	-0-	23969	2	N	-0-	-0-
09	24330 X	23485	-0-	-845	-0-	23485	2	N	-0-	-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
04	4290 X	3633	-0-	-657	-0-	3633	2	N	-0-	-0-
05	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2	N	-0-	-0-
06	4590 X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4591	-0-	-152	-0-	4591	2	N	-0-	-0-
08	4588 X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2	N	-0-	-0-
09	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8070 X	7941	-0-	-129	-0-	7941 2		N	-0-			-0-
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269 2		N	-0-			-0-
06	11850 X	11495	-0-	-355	-0-	11495 2		N	-0-			-0-
07	12245 X	9840	-0-	-2405	-0-	9840 2		N	-0-			-0-
08	12276 X	9775	-0-	-2501	-0-	9775 2		N	-0-			-0-
09	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1066 2	70 4	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	744 N	51	-0-	-693	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

04	69360 X	1	-0-	-69359	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-			N	-0-			-0-
06	81300 X	-0-	-0-	-81300	-0-			N	-0-			-0-
07	84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-			N	-0-			-0-
08	84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-			N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.21230 - 22450				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A				
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-				-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-				-0-
08	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-				-0-

DALCO-USM				1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.21330 - 22650				
04	6390 X	5912	-0-	-478	-0-	5912	2			N	-0-				-0-
05	6510 X	6015	-0-	-495	-0-	6015	2			N	-0-				-0-
06	6150 X	5260	-0-	-890	-0-	5260	2			N	-0-				-0-
07	6262 X	4813	-0-	-1449	-0-	4813	2			N	-0-				-0-
08	6107 X	4489	-0-	-1618	-0-	4489	2			N	-0-				-0-
09	5910 X	4052	-0-	-1858	-0-	4052	2			N	-0-				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A				
04	3000 N	3687	-0-	687	687	3687	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3243	-0-	143	830	3243	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2396	-0-	-604	226	2396	3			N	-0-				-0-
07	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126	3			N	-0-				-0-
08	2635 X	2100	-0-	-535	-0-	2100	3			N	-0-				-0-
09	2550 X	1950	-0-	-600	-0-	1950	3			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915				
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-				-0-
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-				-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-				-0-
07	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-				-0-
08	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-				-0-
09	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062															
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					-0-	
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-	
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-					-0-	
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-					-0-	
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-					-0-	
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C.		426961															
WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A											
04	8700	X	6357	-0-	-2343	-0-	6357	2		N	-0-					-0-	
05	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2		N	-0-					-0-	
06	7830	X	5855	-0-	-1975	-0-	5855	2		N	-0-					-0-	
07	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	7592	2		N	-0-					-0-	
08	8246	X	5839	-0-	-2407	-0-	5839	2		N	-0-					-0-	
09	7980	X	5169	-0-	-2811	-0-	5169	2		N	-0-					-0-	

GOMEZ S.W.D.		426961															
WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SPEARS GAS UNIT 2		483440															
WELL #: 1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512								
BUTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.20784 - 22162
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	8310	X	6892	-0-	-1418	-0-	6892 3	N	-0-			-0-
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586 3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7779	-0-	-81	-0-	7779 3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7718	-0-	-187	-0-	7718 3	N	-0-			-0-
08	9579	X	7415	-0-	-2164	-0-	7415 3	N	-0-			-0-
09	9270	X	6892	-0-	-2378	-0-	6892 3	N	-0-			-0-

FORTSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF. N/A
04	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909 3	N	-0-			-0-
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505 3	N	-0-			-0-
06	29460	X	22448	-0-	-7012	-0-	22448 3	N	-0-			-0-
07	30907	X	18847	-0-	-12060	-0-	18847 3	N	-0-			-0-
08	31806	X	24713	-0-	-7093	-0-	24713 3	N	-0-			-0-
09	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	31489 3	N	-0-			-0-

PRICE -L-				WELL #:	1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF. N/A
04	3000	N	1687	-0-	-1313	215	1687 3	N	-0-			-0-
05	1949	N	1734	-0-	-215	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-			-0-

FSOC-LEON				WELL #:	1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF. N/A
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
06	2310	X	2124	-0-	-186	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-			-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-			-0-

PRICE-M				WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF. N/A
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51 3	N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF. N/A
04	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	4540 3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	6175 3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5649	-0-	-411	-0-	5649 3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5752 3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807 3	N	-0-			-0-
09	5970	X	5546	-0-	-424	-0-	5546 3	N	-0-			-0-

ROONEY				WELL #:	1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	22700	PERF.21188 - 22622
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
06	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
04	46113 X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	3	N	-0-			-0-
05	45064 X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3	N	-0-			-0-
06	43500 X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3	N	-0-			-0-
07	44950 X	10606	-0-	-34344	-0-	10606	3	N	-0-			-0-
08	44950 X	10485	-0-	-34465	-0-	10485	3	N	-0-			-0-
09	51280 X	51280	-0-	-0-	-0-	51280	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
04	15810 X	15140	-0-	-670	-0-	15140	3	N	-0-			-0-
05	16337 X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3	N	-0-			-0-
06	15810 X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3	N	-0-			-0-
07	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-			-0-
08	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-			-0-
09	15150 X	12892	-0-	-2258	-0-	12892	3	N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704							
TOMAHAWK				WELL #: 1	RRCID -> 160447	COMPL. DATE 01/25/2021	TOTAL DEPTH 15803	PERF. 4560	- 4999		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF.21730	- 22170		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		87	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		87	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	73		160	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		180	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 3	24 9	N	22	171 1	31

SVEN PERMIAN, LLC				831420							
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 051612	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A			
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-	
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2	N	-0-		-0-	
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-	

VAQUERO OPERATING				882776							
PRICE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A			
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
WILLBANKS, HENRY				WELL #: 10	RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A			
04	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	25768 2	N	-0-		-0-	
05	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27357 2	N	-0-		-0-	
06	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22943 2	N	-0-		-0-	
07	26629 X	18162	-0-	-8467	-0-	18162 2	N	-0-		-0-	
08	27342 X	16227	-0-	-11115	-0-	16227 2	N	-0-		-0-	
09	26460 X	23977	-0-	-2483	-0-	23977 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	81375 X	81375	-0-	-0-	-0-	81375	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	76111 X	76111	-0-	-0-	-0-	76111	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	44369	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	84103 X	18289	-0-	-65814	-0-	18289	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	84103 X	41469	-0-	-42634	-0-	41469	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	81390 X	35153	-0-	-46237	-0-	35153	2	N	-0-	-0-	-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
04	33290 X	33290	-0-	-0-	-0-	33290	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	34619 X	34619	-0-	-0-	-0-	34619	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33243	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	34410 X	33759	-0-	-651	-0-	33759	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	34627 X	30871	-0-	-3756	-0-	30871	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	33510 X	29912	-0-	-3598	-0-	29912	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	36	-0-	-584	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2495	-0-	-505	8802	2495 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2549	-0-	-551	8251	2549 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2388	-0-	-612	7639	2388 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1920	-0-	-1180	6459	1920 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2544	-0-	-556	5903	2544 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2392	-0-	-608	5295	2392 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
04	20190 X	12635	-0-	-7555	-0-	12635 2	N	-0-		-0-
05	20739 X	15221	-0-	-5518	-0-	15221 2	N	-0-		-0-
06	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	20040 2	N	-0-		-0-
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	19926 2	N	-0-		-0-
08	15221 X	14222	-0-	-999	-0-	14222 2	N	-0-		-0-
09	20040 X	12810	-0-	-7230	-0-	12810 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
04	96549 X	96549	-0-	-0-	-0-	96549 3	N	-0-		-0-
05	85881 X	85881	-0-	-0-	-0-	85881 3	N	-0-		-0-
06	74941 X	74941	-0-	-0-	-0-	74941 3	N	-0-		-0-
07	99479 X	73100	-0-	-26379	-0-	73100 3	N	-0-		-0-
08	99479 X	82963	-0-	-16516	-0-	82963 3	N	-0-		-0-
09	96270 X	85614	-0-	-10656	-0-	85614 3	N	-0-		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	23090 2		N	-0-			-0-
05	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	22875 2		N	-0-			-0-
06	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21477 2		N	-0-			-0-
07	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	22105 2		N	-0-			-0-
08	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654 2		N	-0-			-0-
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	4824 3		N	-0-			-0-
05	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	5053 3		N	-0-			-0-
06	5280 X	4812	-0-	-468	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
07	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3		N	-0-			-0-
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
04	4500 X	3852	-0-	-648	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	1874	-0-	-2094	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
04	20040 X	14975	-0-	-5065	-0-	14975 2		N	-0-			-0-
05	20708 X	15141	-0-	-5567	-0-	15141 2		N	-0-			-0-
06	20040 X	17717	-0-	-2323	-0-	17717 2		N	-0-			-0-
07	18693 X	5456	-0-	-13237	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952 2		N	-0-			-0-
09	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	12690 X	5769	-0-	-6921	-0-	5769	2	N	-0-		-0-			
05	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549	2	N	-0-		-0-			
06	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2	N	-0-		-0-			
07	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2	N	-0-		-0-			
08	18290 X	14197	-0-	-4093	-0-	14197	2	N	-0-		-0-			
09	17700 X	9552	-0-	-8148	-0-	9552	2	N	-0-		-0-			

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367										
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A			
04	1530 N	418	-0-	-1112	-0-	414	3	4	9	Y	4	53	1	73
05	1054 N	476	-0-	-578	-0-	476	3			Y	-0-			73
06	780 N	439	-0-	-341	-0-	439	3			Y	-0-			73
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			73
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			73
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT					73

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A			
04	2744 N	720	-0-	-2024	-0-	680	3	40	9	Y	36	88	1	20
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			20
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			20
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			20
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	381	3	30	9	Y	27			47
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT					47

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185			
04	3900 X	3192	-0-	-708	-0-	3192	2	Y	-0-		140			
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	Y	-0-		140			
06	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	3587	2	Y	-0-		140			
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3577	2	Y	-0-		140			
08	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2	Y	-0-		140			
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	Y	-0-		140			

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2														
04	5220 X	4851	-0-	-369	-0-	4690	3	161	9	Y	146					304
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6791	3	74	9	Y	67	186	1			185
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6371	3	146	9	Y	133					318
07	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5483	3	117	9	Y	106	183	1			241
08	6820 X	4510	-0-	-2310	-0-	4462	3	48	9	Y	44					285
09	6630 X	5494	-0-	-1136	-0-	5382	3	112	9	Y	102	186	1			201

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.10912 - 11064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3	Y	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	11006	-0-	8006	8090	11006	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1250	-0-	-1850	6240	1250	3		N	-0-			-0-
06	7187 X	947	-0-	-6240	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	1519 X	886	-0-	-633	-0-	886	3		N	-0-			-0-
08	1519 X	829	-0-	-690	-0-	829	3		N	-0-			-0-
09	1470 X	847	-0-	-623	-0-	847	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	112	-0-	112 B	112	112	3		Y	-0-			1
06	14B2 EXT	143	-0-	143 B	255	143	3		Y	-0-			1
07	14B2 EXT	6	-0-	6 B	261	6	3		Y	-0-			1
08	62 N	1	-0-	-61 B	200	1	3		Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			200									
09	213 N	13	-0-	-200 B	-0-	13	3		Y	-0-			1

PECOS -J- FEE				WELL #:	1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	176	-0-	176 B	176	176	3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63 B	239	63	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			239									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	239				Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE				WELL #:	5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860	
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			60
05	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3		N	-0-			60
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			60
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			60
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	29	3	36	9	N	33		93
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	38	3	86	9	N	78		171

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085	
MENDEL ESTATE				WELL #:	2034								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700										
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978			TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19650	19135	-0-	-515	37018	19135	3	N	-0-			-0-
05	20305	19853	-0-	-452	36566	19853	3	N	-0-			-0-
06	19650	19144	-0-	-506	36060	19144	3	N	-0-			-0-
07	20305	19230	-0-	-1075	34985	19230	3	N	-0-			-0-
08	20305	18834	-0-	-1471	33514	18834	3	N	-0-			-0-
09	19650	18391	-0-	-1259	32255	18391	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023			
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976			TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A			
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			307
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			307
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			307
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2	N	-0-			307
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-			307
09	330 N	32	-0-	-298	-0-	32	2	N	-0-			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436			
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1805	2	67 9	Y	61		106
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1883	2	42 9	Y	38	73 1	71
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41 9	Y	37		108
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44 9	Y	40	66 1	82
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1499	2	39 9	Y	35	67 1	50
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25 9	Y	23		73

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.11169 -	11512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			1873 2		102 9	Y	93		161
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			1618 2		80 9	Y	73	111 1	123
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			1885 2		66 9	Y	60		183
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-			1702 2		66 9	Y	60	111 1	132
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			2085 2		51 9	Y	46	109 1	69
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			1724 2		28 9	Y	25		94

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11229 -	11505		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A			
04	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-			15297 2		N	-0-			42
05	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-			15238 2		N	-0-			42
06	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-			14287 2		N	-0-			42
07	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-			11923 2	33 9	N	30			72
08	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-			11322 2		N	-0-			72
09	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-			13674 2		N	-0-			72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998 -	11262		
04	1613 N	1526	-0-	-87	-0-			1485 2	41 9	N	37	184 1		65
05	1674 N	1566	-0-	-108	-0-			1522 2	44 9	N	40			105
06	1620 N	1393	-0-	-227	-0-			1325 2	68 9	N	62			167
07	1550 N	1513	-0-	-37	-0-			1510 2	3 9	N	3			170
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-			1381 2	91 9	N	83	186 1		67
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			1454 2	33 9	N	30			97

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586 -	11664		
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-			474 2		N	-0-			19
05	620 N	496	-0-	-124	-0-			496 2		N	-0-			19
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-			531 2		N	-0-			19
07	496 N	337	-0-	-159	-0-			337 2		N	-0-			19
08	496 N	478	-0-	-18	-0-			478 2		N	-0-			19
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-			556 2		N	-0-			19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 -	12804		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
PRICE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490		PERF.15790 - 16013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23832	11962	-0-	-11870	-0-	11962 3	N	-0-			-0-
05	8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	8284 3	N	-0-			-0-
06	6300 #	5369	-0-	-931	-0-	5369 3	N	-0-			-0-
07	10757	3539	-0-	-7218	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
08	10757	8261	-0-	-2496	-0-	8261 3	N	-0-			-0-
09	10410	9918	-0-	-492	-0-	9918 3	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674		PERF.14601 - 14756	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06	240 N	54	-0-	-186	-0-	54 2	N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	1798 4		-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 4	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618									
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518	
04	7410 X	5891	-0-	-1519	-0-	5891 3	N	-0-			-0-
05	7223 X	2535	-0-	-4688	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
06	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 3	N	-0-			-0-
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3	N	-0-			-0-
08	7409 X	218	-0-	-7191	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16 3	N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120 - 8190	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907												
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3		N	-0-			-0-
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
06	1920 X	999	-0-	-921	-0-	999 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	67	-0-	-2568	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3		N	-0-			-0-
09	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	2485 3		N	-0-			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387												
04	40620 X	11853	-0-	-28767	-0-	744 1	11109 3	N	-0-			-0-
05	21421 X	940	-0-	-20481	-0-	714 1	226 3	N	-0-			-0-
06	59250 X	59250	-0-	-0-	-0-	710 1	58143 3	N	-0-			-0-
						397 4						
07	41974 X	36843	-0-	-5131	-0-	1001 1	35842 3	N	-0-			-0-
08	41974 X	362	-0-	-41612	-0-	362 1		N	-0-			-0-
09	40620 X	9178	-0-	-31442	-0-	382 1	202 3	N	-0-			-0-
						8594 4						

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593												
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
VAQUERO OPERATING 882776												
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690												
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904												
07	186	13	-0-	-173	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	186	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	180	36	-0-	-144	-0-	36 3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
RAYDEN 695567												
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A												
04	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-			48
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			48
06	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-			48
07	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			48
08	2535 R	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-			48
09	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	4770 #	3489	-0-	-1281	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
05	4929 #	3956	-0-	-973	-0-	3956 3		N	-0-			-0-
06	4920 #	4682	-0-	-238	-0-	4682 3		N	-0-			-0-
07	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3		N	-0-			-0-
*08	5084 #	3820	-0-	-1264	-0-	3820 3		N	-0-			-0-
09	4680 #	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	230	-0-	-49	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
04	510 #	423	-0-	-87	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	415 3		Y	-0-			-0-
07	465 #	415	-0-	-50	-0-	415 3		Y	-0-			-0-
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 #		316	-0-	-74	-0-	316	3		Y	-0-					-0-
05	403 #		342	-0-	-61	-0-	342	3		Y	-0-					-0-
06	390 #		326	-0-	-64	-0-	326	3		Y	-0-					-0-
07	341 #		330	-0-	-11	-0-	330	3		Y	-0-					-0-
08	341 #		319	-0-	-22	-0-	319	3		Y	-0-					-0-
09	330 #	NO RPT		-0-	-330	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

04	330 #		280	-0-	-50	-0-	280	3		Y	-0-					243
05	341 #		305	-0-	-36	-0-	305	3		Y	-0-					243
06	330 #		297	-0-	-33	-0-	297	3		Y	-0-					243
07	341 #		298	-0-	-43	-0-	298	3		Y	-0-					243
08	310 #		293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-					243
09	300 #	NO RPT		-0-	-300	-0-				Y	NO RPT					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

04	150 #		139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-					-0-
05	157 R		157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-					-0-
06	150 #		148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-					-0-
07	155 #		149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
08	155 #		129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-				Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

04	4230 #		-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-					-0-
05	4371 #		-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-					-0-
06	4230 #		-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-					-0-
07	4371 #		-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-					-0-
08	4371 #		-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

04	60 #		44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-					8
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					8
06	89 R		89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-					8
07	103 R		103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					8
08	62 #		28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-					8
09	87 R		87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

04	120 #		21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	124 #		11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	120 #		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
07	62 #		33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-					-0-
08	51 R		51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
09	74 R		74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712								
04	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1320 #	1084	-0-	-236	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668								
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					78
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					78
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					78
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536								
04	2160 #	1963	-0-	-197	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2232 #	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100 #	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2108 #	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	2040 #	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423								
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	16	1	532	2	N	-0-			-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	13	1	512	2	N	-0-			-0-

 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

 GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

 BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

 HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-				-0-
05		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-				-0-
06		6510 X	4211	-0-	-2299	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
07		6727 X	5	-0-	-6722	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		6727 X	23	-0-	-6704	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																
04		3210 X	979	-0-	-2231	-0-	979	2			N	-0-				-0-
05		2418 X	961	-0-	-1457	-0-	961	2			N	-0-				-0-
06		1200 X	879	-0-	-321	-0-	879	2			N	-0-				-0-
07		1240 X	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
08		1240 X	897	-0-	-343	-0-	897	2			N	-0-				-0-
09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
04	56820	X	54787	-0-	-2033	-0-	54525	2	262	9	N	238	183	1	5	8	172
05	58497	X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1			218
06	56610	X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1			259
07	58497	X	42740	-0-	-15757	-0-	42740	2			N	-0-					259
08	57164	X		-0-	-57164	-0-					N	24	186	1			97
09	54780	X		-0-	-54780	-0-					N	-0-					97

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9260	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					9
05	31	N		-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	3000	N	3946	-0-	946	-0-	946	2	3946	2	N	-0-					9
07	3100	N	2653	-0-	-447	-0-	499	2	2653	2	N	-0-					9
08	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	2			N	-0-					9
*09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
04	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	-0-	15644	2	N	-0-			21
05	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	-0-	13813	2	N	-0-			21
06	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	-0-	17083	2	N	-0-			21
07	14508	X	5520	-0-	-8988	-0-	-0-	5520	2	N	-0-			21
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
04	7590	X	7434	-0-	-156	-0-	-0-	7434	2	N	-0-			6
05	7843	X	7639	-0-	-204	-0-	-0-	7639	2	N	-0-			6
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	-0-	7378	2	N	-0-			6
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	-0-	7606	2	N	-0-			6
08	7688	X	7603	-0-	-85	-0-	-0-	7603	2	N	-0-			6
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	-0-	7340	2	N	148	163	9	154

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
04	14B2	EXT		44	-0-	44	296		44	2		N	-0-				39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-				39
06		296 X	-0-	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-				39
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-		6446	2		N	-0-				91
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	-0-		6618	2		N	-0-				91
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	-0-		6376	2		N	-0-				91
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	-0-		6545	2		N	-0-				91
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-		6502	2		N	-0-				91
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-		6249	2		N	-0-				91

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-				72
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-				72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-				72
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	129
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	129
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-	129
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	129
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	129
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	255	2	50	9	N	45	174

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
04	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-	7
05	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-	7
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-	7
07	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-	7
08	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-	7
09	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-	7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-	40
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1	41
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	41
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	41
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2099	2	55	9	N	50	91
09	1980 X	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-	91

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	32
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-	32
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-	32
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-	32
08	2108 X	882	-0-	-1226	-0-	882	2			N	-0-	32
09	2040 X	1393	-0-	-647	-0-	1393	2			N	-0-	32

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	

04	27360	X	24717	-0-	-2643	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	24436	-0-	-3774	-0-	24435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27300	X	24135	-0-	-3165	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	22092	-0-	-5808	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
08	27900	X		-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
09	24720	X		-0-	-24720	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	

04	10920	X	7431	-0-	-3489	-0-	7424	2	7	9	N	6	6	8			88
05	10354	X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8			88
06	10020	X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-					88
07	9920	X	8317	-0-	-1603	-0-	8317	2			N	-0-					88
08	9362	X	1160	-0-	-8202	-0-	1160	2			N	-0-					88
09	8940	X	4252	-0-	-4688	-0-	4252	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	

04	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21635	2	108	9	N	98	10	8			171
05	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22123	2		23	9	N	21	14	8		178
06	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22958	2		9	9	N	8				186
07	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2		1	9	N	1				187
08	12555	X	11157	-0-	-0-	-1398	11157	2				N	-0-				187
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-						N	-0-				187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					83
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					4
*06		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					4
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
*08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	
04		30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2			N	-0-					142
05		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	31585	2	1	9	N	1	1	8			142
06		30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	30409	2			N	-0-					142
07		30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	30918	2			N	-0-					142
08		31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	31357	2			N	-0-					142
*09		29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	29937	2	1	9	N	1	1	8			142

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
04		8790 X	7640	-0-	-1150	-0-	7640	2			N	-0-					86
05		9300 X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					86
06		12000 X	6621	-0-	-5379	-0-	6621	2			N	-0-					86
07		12400 X	6842	-0-	-5558	-0-	6842	2			N	-0-					86
08		12400 X	4306	-0-	-8094	-0-	4306	2			N	-0-					86
09		7650 X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2			N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2		N	-0-					60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
04		18564 X	18564	-0-	-0-	-0-		18564	2		N	-0-					116
05		18367 X	18367	-0-	-0-	-0-		18366	2	1	9	N	1		1	8	116
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-		11347	2			N	-0-				116
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				116
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				116
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				116

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LEILA CHRISTY ESTATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

SANDBAR 54-2-25		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

APC 28-3		WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085		PERF.15046 - 15914			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

APC 28-5		WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886			
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-			N	1			183
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	-0-			N	1			184
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-	-0-			N	-0-			184
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-			N	-0-			184
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			184
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

GILLS 12		WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366												
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
04		10200 X	9397	-0-	-803	-0-	9397	2		N	-0-	107
05		11129 X	9665	-0-	-1464	-0-	9665	2		N	-0-	107
06		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13678	2	14	9	N	13
*07		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	7332	2	2114	3	N	-0-
*08		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3			N	-0-
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	68
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4
06		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-
*08		62 N	10	-0-	-52	-0-	4	3	6	9	N	5
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-

COG OPERATING LLC 166150												
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FED OPERATING LLC 264211												
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		646827														
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2023																

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1		RRCID -> 216532		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023																

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															

04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
08		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023															

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	2	-0-	2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	7	-0-	7	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	3	-0-	3	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-17		WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
UNIVERSITY 20-21										WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
UNIVERSITY 20-28										WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
BOYD 29-8										WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										09/01/2023							
UNIVERSITY 20-18										WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
UNIVERSITY 19-15										WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
UNIVERSITY 19-23										WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																	
*10		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					5
*11		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	-0-					5
*12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
*01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
04		12120 X	9655	-0-	-2465	-0-	9655	3		N	-0-			-0-
05		12276 X	10378	-0-	-1898	-0-	10378	3		N	-0-			-0-
06		11880 X	7809	-0-	-4071	-0-	7809	3		N	-0-			-0-
07		11253 X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	3		N	-0-			-0-
08		11253 X	9809	-0-	-1444	-0-	9809	3		N	-0-			-0-
09		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052														
04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
05		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2357	-0-	-613	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
08		3069 X	2470	-0-	-599	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709					
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					24
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977					
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969 - 17676					
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC		831420										
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF. 18122 - 18212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503										
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RING ENERGY, INC.				712382									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533	
*01	2756 N	669	-0-	-2087	-0-	603 3	66 9	N	60	330 1		127	
*02	616 N	515	-0-	-101	-0-	454 3	61 9	N	55			182	
*03	651 N	589	-0-	-62	-0-	541 3	48 9	N	44			226	
*04	870 N	521	-0-	-349	-0-	490 3	31 9	N	28			254	
*05	899 N	212	-0-	-687	-0-	197 3	15 9	N	14			268	
*06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			268	
*07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			268	
*08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	4	213 1		59	
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			59	

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287											
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936											
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	9801 - 9856	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11342 - 11352
HILL, M. J. ACCT 3												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470				
04	4950 X	3269	-0-	-1681	-0-	3269	3		N	-0-		154
05	4774 X	2160	-0-	-2614	-0-	2160	3		N	-0-		154
06	4140 X	479	-0-	-3661	-0-	479	3		N	-0-		154
07	4278 X	514	-0-	-3764	-0-	514	3		N	-0-		154
08	4061 X	255	-0-	-3806	-0-	255	3		N	-0-		154
09	3270 X	41	-0-	-3229	-0-	41	3		N	-0-		154

HILL, MRS. M. J.		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325				
04	3000 N	1780	-0-	-1220	2102	1780	3		N	-0-		119
05	3100 N	2660	-0-	-440	1662	2660	3		N	-0-		119
06	3000 N	1944	-0-	-1056	606	1944	3		N	-0-		119
07	2981 N	2375	-0-	-606	-0-	2375	3		N	-0-		119
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		119
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3		N	-0-		119

HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A
PAN AM-HILL UNIT												
04	2916 N	723	-0-	-2193	-0-	723	3		N	-0-		-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3		N	-0-		-0-
07	744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3		N	-0-		-0-
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	292	3		N	-0-		-0-
09	540 N	150	-0-	-390	-0-	150	3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A
HALLEY, S. M.												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326
HILL, M. J. MRS. ACC. #6												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11238	- 11248		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMON (DELAWARE)				38581	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5384	- 5944		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMON (ELLENBERGER)				38581	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES -AU-		WELL #:		1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	21472	PERF.	N/A			
04	3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3569	3			N	-0-				-0-
05	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	3			N	-0-				-0-
06	3690 X	3431	-0-	-259	-0-	3431	3			N	-0-				-0-
07	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3			N	-0-				-0-
*08	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3580	3			N	-0-				-0-
09	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3			N	-0-				-0-

KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A		
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-				-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-				-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-				-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A			
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-				-0-
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-				-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-				-0-
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-				-0-
08	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	3			N	-0-				-0-
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-				-0-

HAMON (5270)				38581	666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5210	- 5252		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 -	5176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 -	5184
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 -	10055
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	4707	-0-	1607	1607	4313	2	394	9	N	33	27	0	6
09	3000 N	6897	-0-	3897	3897	5504	2	428	9	N	358	308	0	56

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 -	9943
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596										
LINEBERRY BRINE STATION				WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 -	1868
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/05/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/27/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/12/2023								

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2023

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 11920 - 12083	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890		PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723		PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11847 - 15909

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023												

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	55950 X	12330	-0-	-43620	-0-	12330	2			N	-0-				-0-
05	66393 X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2			N	-0-				-0-
06	67353 X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2			N	-0-				-0-
07	51017 X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2			N	-0-				-0-
08	66402 X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2			N	-0-				-0-
09	67350 X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2			N	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720		PERF.12082		- 12211			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800		- 3858			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708													
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213		- 5225			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140		- 5180			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218		- 5296			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
GENESIS EXPLORATION LLC		300193													
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340		- 5397			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACOMA OPERATING, LLC		003606									
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		173 N	173	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		86
05		608 N	608	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		86
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
07		411 N	411	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		86
08	DLQ	G-10	325	-0-	325	325 2		Y	-0-		86
09	DLQ	G-10	389	-0-	389	714 2		Y	-0-		86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
04		360 N	251	-0-	-109	251 2		N	-0-		89
05		324 N	324	-0-	-0-	324 2		N	-0-		89
06		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-		89
07		265 N	265	-0-	-0-	265 2		N	-0-		89
08		310 N	238	-0-	-72	238 2		N	-0-		89
09		300 N	242	-0-	-58	242 2		N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745			
04		2535 X	2535	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		25
05		2820 X	2820	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		25
06		2262 N	2262	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		25
07		2542 N	343	-0-	-2199	343 2		N	-0-		25
08		2542 N	2286	-0-	-256	2286 2		N	-0-		25
09		2894 N	2894	-0-	-0-	2894 2		N	-0-		25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754			
04		1491 N	1491	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600			N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832			
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	2		2
05		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1		3
07		20 N	20	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		3
08		27 N	27	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-		3
09		26 N	26	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-		3

HENDEYSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397											
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804 - 2851				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2479 - 2630				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 - 2360				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B & B ENERGY				039763											
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		743279									
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FRESNO "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1230 X	339	-0-	-891	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
06	360 X	307	-0-	-53	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
07	372 X	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-	
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CHALK ESTATE		WELL #:	22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-	215	
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	69	
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	69	
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	69	
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	69	
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	69	

CHALK SEC. 95		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		281862		02/01/2016		7954		7364 - 7398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	971	-0-	971	2050	924 2	47 9	Y	43	159 1	246
05	T. A.	321	-0-	321	2371	271 2	50 9	Y	45		291
06	2542 R	171	-0-	-2371	-0-	127 2	44 9	Y	40	167 1	164
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	106 2	9 9	Y	8		172
08	465 #	208	-0-	-257	-0-	165 2	43 9	Y	39		211
09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1171 2	37 9	Y	34		245

CHALK, SLOAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		23		286894		12/17/2018		8000		7336 - 7346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HYMAN, SARAH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		54		287823		07/01/2019		8000		7464 - 7494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	12 2	21 4	N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	1 2	21 4	N	-0-	-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488															
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
09		180 #	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520															
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
05		155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
06		150 #	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
08		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
09		150 #	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376															
04		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1	2
05		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-			2
06		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1	1
07		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			1
08		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-			1
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532															
04		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07		248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08		248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441															
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

04	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3			N	-0-					-0-
05	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3			N	-0-					-0-
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	3			N	-0-					-0-
07	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
09	12150 X	11273	-0-	-877	-0-	11273	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

04	3000 N	5281	-0-	2281	-0-	7778	5281	3		N	-0-					-0-
05	3100 N	5806	-0-	2706	-0-	10484	5806	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	5298	-0-	2298	-0-	12782	5298	3		N	-0-					-0-
07	17727 X	4945	-0-	-12782	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120 X	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	283 2	46 9	N	42
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	290 2	62 9	N	56
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	272 2	68 9	N	62
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	177 2	85 9	N	77
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	209 2	73 9	N	66
									90 1
									68 1
									72 1
									68 1
									67
									65

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
NEW ATLANTIS II, LLC		606027							
RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		Y	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1		Y	-0-

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2821 3	69 9	Y	63
05	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2970 3	13 9	Y	12
06	2790 N	2075	-0-	-715 B	-0-	2060 3	15 9	Y	14
07	2976 N	1867	-0-	-1109 B	-0-	1861 3	6 9	Y	5
08	2976 N	607	-0-	-2369 B	-0-	607 3		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2070 N	1246	-0-	-824 B	-0-	25 1	1215 3	Y	5
						6 9			222

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912 - 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	78 2	4 9	Y	4	3 0	1
05		T. A.	122	-0-	122 B	122	118 2	4 9	Y	4	4 0	1
06		T. A.	171	-0-	171 B	293	167 2	4 9	Y	4	4 0	1
07		T. A.	67	-0-	67 B	360	64 2	3 9	Y	3	3 0	1
08		533 N	173	-0-	-360 B	-0-	170 2	3 9	Y	3	3 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 0	1

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK		
VITAL ENERGY, INC.				100951							
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5292 - 5350
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 - 5362
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 - 9388	
04		6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	319 1	5633 2	Y	123	72 1	80
							135 9					
05		13800	11519	-0-	-2281	-0-	396 1	10783 2	Y	173	98 1	155
							150 4	190 9				
06		12018	10479	-0-	-1539	-0-	374 1	10010 2	Y	86	170 1	71
							95 9					
07		9175 R	9175	-0-	-0-	-0-	322 1	8776 2	Y	70	38 1	64
							77 9				39 5	
08		9238	6877	-0-	-2361	-0-	6824 2	53 9	Y	48	67 1	45
09		8940	8046	-0-	-894	-0-	7217 2	712 4	Y	106	65 1	86
							117 9					

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID -> 283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 - 11505
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		45073 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748					
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J N T (PENN)				45139 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS
THIGPIN OPERATING, LLC				101150					
THIGPIN D		WELL #:		102	RRCID ->	211673	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)				45484 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION				027200					
ED BOOKS 1		WELL #:		7	RRCID ->	293185	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360
04	570 #	220	-0-	-350	-0-	209 3	11 9	Y	10
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52 3	1 9	Y	1
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	85 3	18 9	Y	16
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 4	Y	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235					
OVERTON MIH		WELL #:		1	RRCID ->	291937	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 2		Y	-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		Y	-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)				45582 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC				100372					
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983					
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID ->	128611	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963	
04	630 #	398	-0-	-232	-0-	398	2	N	-0-		17
05	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	2	N	-0-		17
06	600 #	372	-0-	-228	-0-	372	2	N	-0-		17
07	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2	N	-0-		17
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-		17
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		17

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590	
04	5394	2997	-0-	-2397	-0-	2602	3	Y	359	359	1
05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	Y	358	363	1
06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	Y	348	361	1
07	5906	3263	-0-	-2643	-0-	2901	3	Y	329	337	1
08	5520	3070	-0-	-2450	-0-	2716	3	Y	322	311	1
*09	5530	3065	-0-	-2465	-0-	2676	3	Y	354	314	1

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RMB OPERATING LLC		714207									
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580	
04	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1590	2	Y	111	135	1
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	96	138	1
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	105	68	1
07	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	613	2	Y	19		115
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	102	70	1
*09	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1573	2	Y	86	134	1

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424	
04	2801	2801	-0-	-0-	-0-	2357	3	Y	404	404	1
05	2350	2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	402	408	1
06	2248	2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	Y	396	407	1
07	2126	2126	-0-	-0-	-0-	1709	3	Y	379	379	1
08	1840	1840	-0-	-0-	-0-	1441	3	Y	363	350	1
09	2732	2732	-0-	-0-	-0-	2293	3	Y	399	353	1

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD		
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309					
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984	- 6998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	795 2	31 9	Y	27
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	778 2	25 9	Y	16
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	823 2	29 9	Y	25
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	306 2	6 9	Y	30
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274 2	29 9	Y	39
*09	840 N	809	-0-	-31	-0-	786 2	23 9	Y	26

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	- 5362
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-

JOHO (STRAWN)				47066 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.				500224					
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 20936	PERF. 15380	- 15500
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KEN REGAN (DELAWARE)				48754 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682					
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	- 3319
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397			CNTY: WARD		
MITCHELL, ELIZABETH									
		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	- 3412
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN		48942 090 084596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WELL #:		1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-	-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	3	N	-0-	-0-	

COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
WELL #:		1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY		49038 001 268323		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
WELL #:		1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-		460397		ASSOCIATED		N/A		CNTY: WINKLER		
WELL #:		2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICK, IDA -A-		460397		ASSOCIATED		N/A		CNTY: WINKLER		
WELL #:		6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.		491588		ASSOCIATED		N/A		CNTY: WINKLER		
WELL #:		16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
WESTBROOK				WELL #: 8	RRCID -> 281385	COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 2447	- 2713					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-

COLBY				WELL #: 2	RRCID -> 285948	COMPL. DATE 05/14/1936	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 2392	- 3183					
04	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
09	600 #	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-			-0-

COLBY				WELL #: 14	RRCID -> 286002	COMPL. DATE 09/27/1937	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2397	- 3110					
04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
07	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
08	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
09	600 #	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				WELL #: 6W	RRCID -> 124210	COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2535	- 2653					
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	- 3264					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, B.				WELL #: 41	RRCID -> 293193	COMPL. DATE 04/22/1990	TOTAL DEPTH 3268	PERF. N/A						
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

04	19337 R	19337	-0-	-0-	-0-	19153	3	184	9	Y	167	161	1			32
05	19592 #	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1			27
06	21360 #	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1			37
07	22072 #	19935	-0-	-2137	-0-	19852	3	83	9	Y	75	89	1			23
*08	22072 #	20435	-0-	-1637	-0-	20316	3	119	9	Y	108	89	1			42
*09	22124 R	22124	-0-	-0-	-0-	22017	3	107	9	Y	97	103	1			36

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

04	17250 #	15749	-0-	-1501	-0-	15702	3	47	9	N	43	40	1			16
05	17763 #	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56	1			13
06	19200 #	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1			18
07	19840 #	16704	-0-	-3136	-0-	16665	3	39	9	N	35	43	1			10
*08	19840 #	17021	-0-	-2819	-0-	16971	3	50	9	N	45	37	1			18
*09	18032 R	18032	-0-	-0-	-0-	17978	3	54	9	N	49	49	1			18

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

04	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3596 #	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3960 #	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	4092 #	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*08	4092 #	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
09	3660 #	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

04	3763 R	3763	-0-	-0-	-0-	3761	3	2	9	Y	2	30	1			23
05	3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					25
06	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1			10
07	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3816	3	1	9	Y	1					11
08	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	Y	1					12
09	2490 #	727	-0-	-1763	-0-	726	3	1	9	Y	1					13

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 -	10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3390 #	3356	-0-	-34	-0-	3333 3	23 9	Y		21	36 1		28
05		3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3102 3	21 9	Y		19			47
06		2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2829 3	19 9	Y		17	39 1		25
07		2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2615 3	13 9	Y		12			37
08		2356 #	2318	-0-	-38	-0-	2312 3	6 9	Y		5			42
09		2280 #	550	-0-	-1730	-0-	538 3	12 9	Y		11			53

KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						CNTY: WINKLER				
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 -	10562	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 -	10468	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			108
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			108
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						CNTY: WINKLER				
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 -	9998	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9863 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2023												

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016												
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-		954	3			-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-		960	3			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-		974	3			-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-		957	3			-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-		922	3			-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-		9705	3	370	9	156
05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-		12207	3	76	9	70
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-		9200	3	86	9	148
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-		12101	3	129	9	107
*08	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-		10106	3	349	9	249
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-		9479	3	138	9	374

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
04	3000	N	2486	-0-	-514	-0-	763	2486	3			-0-
05	3189	X	2426	-0-	-763	-0-		2426	3			-0-
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-		2190	3			-0-
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-		2220	3			-0-
08	2573	X	1860	-0-	-713	-0-		1860	3			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	3			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	3			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	3			-0-

KERMIT (MCKEE)												
//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	Y	-0-		-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	Y	-0-		-0-
06		840 N	684	-0-	-156	-0-	684	3	Y	-0-		-0-
07		961 N	476	-0-	-485	-0-	476	3	Y	-0-		-0-
*08		961 N	264	-0-	-697	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
*09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	464	59 1	405

BAIRD, W. E.												
WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-		-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-		-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-		-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	Y	-0-		-0-
*08		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.												
COCHISE 220865 WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CAMPBELL TR. 4 684427 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	94	-0-	94	162	94	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-		-0-

CAMPBELL TR. 4												
WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	3	Y	-0-		11
06		DLQ G-10	119	-0-	119	205	119	3	Y	-0-		11
07		DLQ G-10	77	-0-	77	282	77	3	Y	-0-		11
08		DLQ G-10	15	-0-	15	297	15	3	Y	-0-		11
09		DLQ G-10	5	-0-	5	302	5	3	Y	-0-		11

CAMPBELL TR. 4												
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3	Y	-0-		1
06		DLQ G-10	87	-0-	87	150	87	3	Y	-0-		1
07		DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	3	Y	-0-		1
08		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-		1
09		DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-		1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.// 684427														
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	31	-0-	31	53	31	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	214	-0-	214	267	214	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	5	-0-	5	272	5	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	5	-0-	5	277	5	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	260	-0-	260	448	260	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	25	-0-	25	43	25	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	20	-0-	20	63	20	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	5	-0-	5	68	5	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	5	-0-	5	73	5	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	22	-0-	22	37	22	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071														
STATE-WALTON "E"		WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
04		1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2015 X	923	-0-	-1092	-0-	923 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1829 N	844	-0-	-985	-0-	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1050 N	931	-0-	-119	-0-	931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
04		690 X	614	-0-	-76	-0-	614 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
04		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1457 N	962	-0-	-495	-0-	962 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1674 N	915	-0-	-759	-0-	915 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
A&M OIL & GAS LLC		//CONT.//		000696									
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2449 - 2509		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC				028617									
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503									
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEKE PRODUCTION LLC				100657									
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765							
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JUST OIL GALAXY -37-				448234									
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 - 2685	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252									
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #:	2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2493 - 3176	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2442 - 2600	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252														
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643														

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553														

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588														
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753														

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288														
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660														

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288								
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	308	-0-	308	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	240	-0-	240	-0-	548 240 3		Y	-0-		-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3		N	-0-		-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-		-0-
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		N	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		19
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		19
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-		19
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		19
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		19
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		19

RAW PRODUCTION		WELL #:		694866	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
04		210 N	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
06		180 N	73	-0-	-107	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		743071	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071												
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734												
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682												
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	9 N		5 -0-	-4	-0-		5	2			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581
04	60 N		9 -0-	-51	-0-		9	2			-0-
05	8 N		4 -0-	-4	-0-		4	2			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
04	90 N		9 -0-	-81	-0-		9	2			-0-
05	31 N		6 -0-	-25	-0-		6	2			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176						-0-
05	176 X	-0-	-0-	-176	-0-						-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09			PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2023											-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796								
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
04		390 N	37	-0-	-353	-0-	37 2			N	-0-					-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809								
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665								
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717		
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217		
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023														

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SAXET OIL CORPORATION				749370							
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-		-0-

STOUT ENERGY INC.				824192							
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	- 2670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192										
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718				
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36										
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-	-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757	
04	14B2 EXT	39	-0-	39	61	39	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	104	43	2		Y	-0-		-0-
06	134 X	30	-0-	-104	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397										
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071										
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HOGG "21"		WELL #:		1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11529 - 11784		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			187
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071													
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485					
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
LOVETT-SINCLAIR "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808												

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

KEYSTONE HOLT UNIT												
WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KEYSTONE HOLT UNIT												
WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234												

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	144	-0-	144 B	144	111 3	33 9	Y	30	24 1	6	6
*08	T. A.	187	-0-	187 B	331	144 3	43 9	Y	39	41 1	4	4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			331								
09	T. A.	229	-0-	229 B	560	183 3	46 9	Y	42	40 1	6	6

KEYSTONE HOLT UNIT												
WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616												

04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	5331					N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	5331					N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	5331					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	5331					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022												

KEYSTONE HOLT UNIT												
WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

KEYSTONE HOLT UNIT												
WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644												

04	1800	3471	-0-	1671 B	63262	1427 3	2044 9	N	1858	1914 1	98	98
05	1860	3900	-0-	2040 B	65302	1525 3	2375 9	N	2159	1944 1	313	313
06	1800	3463	-0-	1663 B	66965	1251 3	2212 9	N	2011	2249 1	75	75
07	1860	2862	-0-	1002 B	67967	769 3	2093 9	N	1903	1723 1	255	255
*08	1860	2159	-0-	299 B	68266	612 3	1547 9	N	1406	1522 1	139	139
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			68266								
09	1800	2831	-0-	1031 B	69297	970 3	1861 9	N	1692	1576 1	255	255

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	603 3	45 9	N	41	42 1		17
05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	660 3	43 9	N	39	38 1		18
06		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	263 3	41 9	N	37	35 1		20
07		558 N	216	-0-	-342 B	-0-	183 3	33 9	N	30	35 1		15
*08		558 N	227	-0-	-331 B	-0-	183 3	44 9	N	40	36 1		19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	81	-0-	-219 B	-0-	22 3	59 9	N	54	51 1		22

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													

04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1079 3	487 9	N	443	436 1		175
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1141 3	447 9	N	406	395 1		186
06		1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	726 3	449 9	N	408	376 1		218
07		1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	488 3	370 9	N	336	389 1		165
*08		1271 N	873	-0-	-398 B	-0-	422 3	451 9	N	410	380 1		195
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	718	-0-	-452 B	-0-	48 3	670 9	N	609	552 1		252

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023													

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													

*10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	176 2	2 9	N	2			87
*11		150 N	98	-0-	-52 B	-0-	92 2	6 9	N	5			92
*12		186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2		N	-0-			92
*01		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 2		N	-0-			92
*02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			92
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	92 1		-0-
*04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430												
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566						MCCUTCHEN, W. A. -B-						
		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936						BASHARA, M. J. -C-						
		WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-			157
05	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-			157
06	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3			N	-0-			157
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-			157
08	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-			157
WALTON, J. B.		63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	7500 N	4017	-0-	-3483 B	-0-	6306	4017	3		N	-0-			-0-
05	7750 N	4766	-0-	-2984 B	-0-	3322	4766	3		N	-0-			-0-
06	6926 N	3604	-0-	-3322 B	-0-		3604	3		N	-0-			-0-
07	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-		4248	3		N	-0-			-0-
08	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-		4946	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BASH		2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID -> 020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688						
04	8940 N	7640	-0-	-1300 B	12713	7640	3			N	-0-					-0-
05	9114 N	2650	-0-	-6464 B	6249	2650	3			N	-0-					-0-
06	8820	5780	-0-	-3040 B	3209	5780	3			N	-0-					-0-
07	9114	3536	-0-	-5578 B	-2369	3536	3			N	-0-					-0-
08	9114	2995	-0-	-6119 B	-8488	2995	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8488												
09	7650 #	519	-0-	-7131 B	-15619	519	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A						
04	7500 N	3105	-0-	-4395 B	1434	3105	3			N	-0-					-0-
05	5096 N	3662	-0-	-1434 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2851	-0-	-59 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	3007 N	2907	-0-	-100 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3128 N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2850 N	2795	-0-	-55 B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
05	434 N	35	-0-	-399 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	49	-0-	-611 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	7500 N	3344	-0-	-4156 B	3363	3344	3	N	-0-			-0-
05	7155 N	3792	-0-	-3363 B	-0-	3792	3	N	-0-			-0-
06	3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3	N	-0-			-0-
07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3	N	-0-			-0-
08	3782 N	3688	-0-	-94 B	-0-	3688	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3600 N	2758	-0-	-842 B	-0-	2758	3	N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	Y	-0-			56
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	Y	-0-			56
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	Y	-0-			56
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			56
08	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
04	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3	Y	-0-			63
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	Y	-0-			63
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	Y	-0-			63
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			63
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	Y	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3	Y	-0-			63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
04	7620 N	5891	-0-	-1729	B	31516	5891 3	Y	-0-	-0-		
05	7750 N	6497	-0-	-1253	B	30263	6497 3	Y	-0-	-0-		
06	7500 N	5647	-0-	-1853	B	28410	5647 3	Y	-0-	-0-		
07	7750 N	6188	-0-	-1562	B	26848	6188 3	Y	-0-	-0-		
08	7750 N	6660	-0-	-1090	B	25758	6660 3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25758									
09	7500 N	6097	-0-	-1403	B	24355	6097 3	Y	-0-	-0-		

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		117280									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-		

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
04	5280	8296	-0-	3016	B	349225	8296 3	N	-0-	-0-		
05	5456	9248	-0-	3792	B	353017	9248 3	N	-0-	-0-		
06	5280	8264	-0-	2984	B	356001	8264 3	N	-0-	-0-		
07	5456	9634	-0-	4178	B	360179	9634 3	N	-0-	-0-		
08	5456	11186	-0-	5730	B	365909	11186 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		365909									
09	5280	8846	-0-	3566	B	369475	8846 3	N	-0-	-0-		

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
04	5280	1985	-0-	-3295	B	108216	1985 3	N	-0-	-0-		
05	5456	1880	-0-	-3576	B	104640	1880 3	N	-0-	-0-		
06	5280	1596	-0-	-3684	B	100956	1596 3	N	-0-	-0-		
07	5456	1358	-0-	-4098	B	96858	1358 3	N	-0-	-0-		
08	5456	1067	-0-	-4389	B	92469	1067 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		92469									
*09	5280	375	-0-	-4905	B	87564	375 3	N	-0-	-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		5370	4914	-0-	-456 B	446579	4914 3		N	-0-			-0-
05		5549	8557	-0-	3008 B	449587	8557 3		N	-0-			-0-
06		5370	5275	-0-	-95 B	449492	5275 3		N	-0-			-0-
07		5549	7571	-0-	2022 B	451514	7571 3		N	-0-			-0-
08		5549	9632	-0-	4083 B	455597	9632 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			455597								
09		5370	3568	-0-	-1802 B	453795	3568 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
04		2760 #	2666	-0-	-94 B	-94	2666 3		N	-0-			-0-
05		2821 #	2698	-0-	-123 B	-217	2698 3		N	-0-			-0-
06		2610 #	2594	-0-	-16 B	-233	2594 3		N	-0-			-0-
07		2759 #	2721	-0-	-38 B	-271	2721 3		N	-0-			-0-
08		2759 #	2728	-0-	-31 B	-302	2728 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-302								
09		2670 #	2535	-0-	-135 B	-437	2535 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
04		750 #	130	-0-	-620 B	-3616	130 3		Y	-0-			-0-
05		744 #	130	-0-	-614 B	-4230	130 3		Y	-0-			-0-
06		630 #	139	-0-	-491 B	-4721	139 3		Y	-0-			-0-
07		124 #	142	-0-	18 B	-4703	142 3		Y	-0-			-0-
*08		124 #	128	-0-	4 B	-4699	128 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2423	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		150 #	114	-0-	-36 B	-2459	114 3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
04		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06		240 #	123	-0-	-117 B	-117	123 3		N	-0-			-0-
07		248 #	126	-0-	-122 B	-239	126 3		N	-0-			-0-
08		248 #	120	-0-	-128 B	-367	120 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-367								
09		120 #	114	-0-	-6 B	-373	114 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611	N	-0-	-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611	N	-0-	-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611	N	-0-	-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611	N	-0-	-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->				-611		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
04	960 #	562	-0-	-398	B	-2641	562	3	N	-0-	-0-	
05	992 #	562	-0-	-430	B	-3071	562	3	N	-0-	-0-	
06	960 #	601	-0-	-359	B	-3430	601	3	N	-0-	-0-	
07	589 #	615	-0-	26	B	-3404	615	3	N	-0-	-0-	
08	589 #	584	-0-	5	B	-3409	584	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1852			CANCELLED UNDERAGE ->						-1557
09	600 #	558	-0-	-42	B	-1894	558	3	N	-0-	-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
04	420 #	72	-0-	-348	B	-2700	72	3	N	-0-	-0-	
05	403 #	72	-0-	-331	B	-3031	72	3	N	-0-	-0-	
06	360 #	77	-0-	-283	B	-3314	77	3	N	-0-	-0-	
07	62 #	79	-0-	17	B	-3297	79	3	N	-0-	-0-	
08	62 #	75	-0-	13	B	-3284	75	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1353			CANCELLED UNDERAGE ->						-1931
09	90 #	72	-0-	-18	B	-1371	72	3	N	-0-	-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3	N	-0-	-0-		
05	2333 R	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3	N	-0-	-0-		
06	2496 R	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3	N	-0-	-0-		
07	2556 R	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3	N	-0-	-0-		
*08	2428 R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 #	2318	-0-	-172 B	-172	2318	3	N	-0-	-0-		

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394
04	120 #	43	-0-	-77 B	-575	43	3	N	-0-	-0-		
05	124 #	43	-0-	-81 B	-656	43	3	N	-0-	-0-		
06	120 #	46	-0-	-74 B	-730	46	3	N	-0-	-0-		
07	31 #	47	-0-	16 B	-714	47	3	N	-0-	-0-		
08	31 #	45	-0-	14 B	-700	45	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-330	CANCELLED UNDERAGE ->	-370							
09	60 #	43	-0-	-17 B	-347	43	3	N	-0-	-0-		

XTO ENERGY INC.		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
04	1549 R	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	Y	-0-	-0-		
05	1612 #	1323	-0-	-289 B	-289	1323	3	Y	-0-	-0-		
06	1560 #	544	-0-	-1016 B	-1305	544	3	Y	-0-	-0-		
07	1612 #	697	-0-	-915 B	-2220	697	3	Y	-0-	-0-		
08	1612 #	1327	-0-	-285 B	-2505	1327	3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2505									
09	1560 #	1139	-0-	-421 B	-2926	1139	3	Y	-0-	-0-		

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
04	5280	3899	-0-	-1381 B	5541	3899	3	Y	-0-	-0-		
05	5456	3949	-0-	-1507 B	4034	3949	3	Y	-0-	-0-		
06	5280	3870	-0-	-1410 B	2624	3870	3	Y	-0-	-0-		
07	5456	3985	-0-	-1471 B	1153	3985	3	Y	-0-	-0-		
08	5110 R	3957	-0-	-1153 B	-0-	3957	3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3870 #	3463	-0-	-407 B	-407	3463	3	Y	-0-	-0-		

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
04	1980 #	1602	-0-	-378 B	-378	1602	3	Y	-0-	-0-		
05	1891 #	1771	-0-	-120 B	-498	1771	3	Y	-0-	-0-		
06	1650 #	678	-0-	-972 B	-1470	678	3	Y	-0-	-0-		
07	1705 #	1514	-0-	-191 B	-1661	1514	3	Y	-0-	-0-		
08	1767 #	2876	-0-	1109 B	-552	2876	3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-552									
09	1710 #	2156	-0-	446 B	-106	2156	3	Y	-0-	-0-		

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951 PERF. 9342 - 9372						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8938 - 9100						
04	T. A.	4034	-0-	4034	B	22974	4034	3		Y	-0-					-0-
05	5456	4393	-0-	-1063	B	21911	4393	3		Y	-0-					-0-
06	5280	4170	-0-	-1110	B	20801	4170	3		Y	-0-					-0-
07	5456	4271	-0-	-1185	B	19616	4271	3		Y	-0-					-0-
08	5456	4037	-0-	-1419	B	18197	4037	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			18197												
09	5280	3721	-0-	-1559	B	16638	3721	3		Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050						
04	T. A.	1345	-0-	1345	B	3835	1345	3		Y	-0-					-0-
05	5299 R	1464	-0-	-3835	B	-0-	1464	3		Y	-0-					-0-
06	1390 R	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3		Y	-0-					-0-
07	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3		Y	-0-					-0-
08	1346 R	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1215 R	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 9025 - 9170						
04	30 #	77	-0-	47	B	-596	77	3		Y	-0-					-0-
05	31 #	45	-0-	14	B	-582	45	3		Y	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	B	-594	48	3		Y	-0-					-0-
07	93 #	34	-0-	-59	B	-653	34	3		Y	-0-					-0-
08	93 #	11	-0-	-82	B	-735	11	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-209	CANCELLED UNDERAGE ->	-526										
09	90 #	6	-0-	-84	B	-293	6	3		Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120						
04	367 R	395	-0-	28	B	-0-	395	3		Y	-0-					-0-
05	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		Y	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		Y	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		Y	-0-					-0-
08	396 R	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	393 R	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	1938	-0-	1938 B	10915	1938 3			Y	-0-		-0-
05		5549	2111	-0-	-3438 B	7477	2111 3			Y	-0-		-0-
06		5370	2101	-0-	-3269 B	4208	2101 3			Y	-0-		-0-
07		5549	2178	-0-	-3371 B	837	2178 3			Y	-0-		-0-
08		2895 R	2058	-0-	-837 B	-0-	2058 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226	
04		1418 R	1621	-0-	203 B	-0-	1621 3			Y	-0-		-0-
05		1766 R	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3			Y	-0-		-0-
06		1676 R	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3			Y	-0-		-0-
07		1717 R	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3			Y	-0-		-0-
08		1623 R	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291	
04		540 #	672	-0-	132 B	-1791	672 3			Y	-0-		-0-
05		527 #	732	-0-	205 B	-1586	732 3			Y	-0-		-0-
06		510 #	695	-0-	185 B	-1401	695 3			Y	-0-		-0-
07		527 #	712	-0-	185 B	-1216	712 3			Y	-0-		-0-
08		527 #	673	-0-	146 B	-1070	673 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE ->								
09		510 #	631	-0-	121 B	-155	631 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262	
04		240 #	5	-0-	-235 B	-1234	5 3			Y	-0-		-0-
05		62 #	4	-0-	-58 B	-1292	4 3			Y	-0-		-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-1318	4 3			Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1349				Y	-0-		-0-
08		31 #	2	-0-	-29 B	-1378	2 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-657	CANCELLED UNDERAGE ->								
09		5 #	2	-0-	-3 B	-660	2 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278	
04		540 #	-0-	-0-	-540 B	-987				Y	-0-		138
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-1390				Y	-0-		138
06		390 #	-0-	-0-	-390 B	-1780				Y	-0-		138
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1904				Y	-0-		138
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-2028				Y	-0-		138
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2028									
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028				Y	-0-		138

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	142	-0-	142	B	142	142	3			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	198	-0-	198	B	340	198	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			340												
09	14B2 EXT	136	-0-	136	B	476	136	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			5										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441		
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-8					Y	-0-			301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-			301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-			301
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-			301
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-			301
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8					Y	-0-			301

PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235		
04	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
05	1077 R	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1022 R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
08	1085 #	989	-0-	-96 B	-96	989	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-96										
09	1050 #	908	-0-	-142 B	-238	908	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023												

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 04/06/23												

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936								
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2327 - 2404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2023							

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #: 15	RRCID -> 202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
04	DLQ G-10	4	-0-	4	16	1 1	2 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
05	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
BCP RESOURCES, LLC				040206							
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8859 - 8990
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON		
SONORAN ENERGY INC.				802215							
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	310 1	1719 2	N	-0-		-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	310 1	1587 2	N	-0-		-0-
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	310 1	2751 2	N	-0-		-0-
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	310 1	2515 2	N	-0-		-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	310 1	3155 2	N	-0-		-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	310 1	3420 2	N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
KING EDWARD (ATOKA)		//CONT.//		49400	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867												
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1		RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521			
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	310	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	310	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	310	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	310	1	2245	2	N	-0-					-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
PECOS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288 - 15350			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA ESCALERA (ATOKA)				50718	020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #:		1		RRCID ->	238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	18874 - 18990			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
LA ESCALERA (SHALE)				50718	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936												
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H		RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886												
GARDEN CITY 5		WELL #:		1		RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878			
04	0 N	527	-0-	527	-0-	442	3	85	9	N	77	165	1			124
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	451	3	90	9	N	82					206
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	388	3	97	9	N	88	166	1			128
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	381	3	88	9	N	80					208
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	450 #	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-				60
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				60
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				60
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

04	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
05	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-				-0-
07	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-				-0-
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
09	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2			Y	-0-				-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	Y	11				138
05	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11				149
06	882 R	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10				159
07	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8				167
08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8				175
09	960 #	940	-0-	-20	-0-	930	2	10	9	Y	9				184

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

04	2670 #	2637	-0-	-33	-0-	2637	2			Y	-0-				-0-
05	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-				-0-
06	2610 #	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-				-0-
07	2728 #	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			Y	-0-				-0-
08	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-				-0-
09	2640 #	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			Y	-0-				-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022																

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-				164
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5				169
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	171	1		21
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-				21
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-				21
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-				21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

04	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	3			N	-0-				149
05	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3			N	-0-				149
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3			N	-0-				149
07	7223	X	6156	-0-	-1067	-0-	6156	3			N	-0-				149
08	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	3			N	-0-				149
09	6570	X	4921	-0-	-1649	-0-	4921	3			N	-0-				149

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
BEACH EXPLORATION, INC.			058915									
LIVERMORE			WELL #: 1		RRCID -> 083220			COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828									
BLACK '100'			WELL #: 1		RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828									
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155	
04	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672	3			N	-0-	10
05	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	2707	3			N	-0-	10
06	3390 X	2406	-0-	-984	-0-	2406	3			N	-0-	10
07	2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439	3			N	-0-	10
08	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2367	3			N	-0-	10
09	2670 X NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-					N	NO RPT	10

DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305	
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	2	N	-0-	-0-
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	930	1	3439	2	N	-0-	-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	870	1	3430	2	N	-0-	-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	-0-	-0-
08	4340 X	4314	-0-	-26	-0-	930	1	3384	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	840	1	3060	2	N	-0-	-0-

ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051	
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-	-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-	-0-
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-	-0-
07	3782 X	2200	-0-	-1582	-0-	2200	2			N	-0-	-0-
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-	-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 - 16700
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2		N	-0-	90
05	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-	90
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2		N	-0-	90
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3 9	N	3	93
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2		N	-0-	93
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-	93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A
04	11640 X	4005	-0-	-7635	-0-	4005	2		N	-0-	292
05	68519 X	68519	-0-	-0-	-0-	68519	2		N	-0-	292
06	60583 X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2		N	-0-	292
07	58187 X	9594	-0-	-48593	-0-	9594	2		N	-0-	292
08	54095 X	40434	-0-	-13661	-0-	40393	2	41 9	N	37	147
09	56310 X	49834	-0-	-6476	-0-	49831	2	3 9	N	3	150

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A
04	4290 X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2		N	-0-	256
05	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2		N	-0-	256
06	16170 X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2		N	-0-	256
07	16709 X	11986	-0-	-4723	-0-	11986	2		N	-0-	256
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2		N	-0-	256
09	16170 X	12581	-0-	-3589	-0-	12581	2		N	-0-	256

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2		N	-0-	205
05	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-	205
06	7740 X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2		N	-0-	205
07	7998 X	7788	-0-	-210	-0-	7782	2	6 9	N	5	210
08	8029 X	7781	-0-	-248	-0-	7766	2	15 9	N	14	224
09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2		N	-0-	224

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		117
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		117
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		117
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		117
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-		117
09		2520 N	1976	-0-	-544	-0-	1976	2	N	-0-		117

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
04		20370 X	18541	-0-	-1829	-0-	18541	3	N	-0-		64
05		21049 X	16099	-0-	-4950	-0-	16099	3	N	-0-		64
06		20370 X	11129	-0-	-9241	-0-	11129	3	N	-0-		64
07		20460 X	16112	-0-	-4348	-0-	16112	3	N	-0-		64
08		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT		64
09		22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	3	N	-0-		64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
04		33230 X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2	N	-0-		80
05		33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	33374	2	N	-0-		80
06		33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	510	1	33210	2	N	-0-
07		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	930	1	33878	2	N	-0-
08		34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	930	1	33338	2	N	-0-
09		32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	900	1	31952	2	N	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012															
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	210	1	4216	2	N	-0-				-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-				-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4296	2	N	-0-				-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	217	1	4406	2	N	-0-				-0-
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	217	1	4295	2	N	-0-				-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	4026	2	N	-0-				-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A															
04	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	900	1	22772	2	N	16				194
05	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	930	1	24698	2	N	35	182	1		47
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	900	1	9050	2	N	17				64
07	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	930	1	13725	2	N	13				77
08	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	930	1	17741	2	N	13				90
09	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	900	1	19143	2	N	7				97

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A															
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	870	1	8471	2	N	10				245
05	10416 X	4709	-0-	-5707	-0-	405	1	4304	2	N	-0-	162	1		83
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	870	1	9834	2	N	4				87
07	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	10				97
08	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	930	1	12029	2	N	10				107
09	10080 X	9551	-0-	-529	-0-	900	1	8651	2	N	-0-				107

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A															
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	900	1	6779	2	N	-0-				-0-
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	930	1	7055	2	N	-0-				-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	870	1	5973	2	N	-0-				-0-
07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-				-0-
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	930	1	6511	2	N	-0-				-0-
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	900	1	6037	2	N	-0-				-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2353	-0-	-647	8107	2353	2			N	-0-			136
05	3100 N	2350	-0-	-750	7357	2350	2			N	-0-			136
06	3000 N	2287	-0-	-713	6644	2287	2			N	-0-			136
07	3100 N	2214	-0-	-886	5758	2214	2			N	-0-			136
08	3100 N	2288	-0-	-812	4946	2288	2			N	-0-			136
09	3000 N	2153	-0-	-847	4099	2153	2			N	-0-			136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			66
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10			76
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8			84
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	N	6			90
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5			95
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1			96

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
 REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019	
04	106500	15178	-0-	-91322	-0-	15178 2			-0-
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742 2			-0-
06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081 2			-0-
07	0	19053	-0-	19053	19053	19053 2			-0-
08	30103 R	11050	-0-	-19053	-0-	11050 2			-0-
09	15761 R	15761	-0-	-0-	-0-	15761 2			-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARALO (WOLFCAMP)			57324 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
BLACK MOUNTAIN SWD LP			072747												
CHEVRON 47			WELL #: 1		RRCID -> 242657			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	1851	3	9	9	N	8			236
05		2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1463	3	7	9	N	6			242
06		3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2134	3	9	9	N	8			250
07		3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	1303	3	9	9	N	8			258
08		3286 X	486	-0-	-2800	-0-	486	3			N	-0-			258
09		2130 X	1465	-0-	-665	-0-	1456	3	9	9	N	8			266

VAQUERO OPERATING			882776								TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845				
PECOS - G- FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154639			COMPL. DATE N/A							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANDE JV-P			WELL #: 1		RRCID -> 228680			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 2		RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938				
04		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2724	3	204	9	N	185	188	1	30
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1984	3	206	9	N	187	190	1	27
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2040	3	164	9	N	149			176
07		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2108	3	90	9	N	82	192	1	66
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188	192	1	62
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			62

MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 3		RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889												
SWH FARMS STATE			WELL #: 1		RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID -> 150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740											
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SONORAN ENERGY INC.		802215													
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806	-	2864	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		802215													
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816	-	2862	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL, GEORGE P. 38		802215													
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182													
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REEVES STATE 14		802215													
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)													
CONTANGO RESOURCES, LLC													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"													
WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		782 R	782	-0-	-0-	-0-	621 2	98 9	63 4	Y	89	99 1	15
05	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	641 2	100 9	76 4	Y	91	86 1	20
06	DLQ	G-10	828	-0-	828	1645	473 2	97 9	258 4	Y	88	96 1	12
07	DLQ	G-10	802	-0-	802	2447	496 2	97 9	209 4	Y	88	80 1	20
08		3162 R	715	-0-	-2447	-0-	295 2	105 9	315 4	Y	95	107 1	8
09		676 R	676	-0-	-0-	-0-	445 2	97 9	134 4	Y	88	87 1	9

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)													
PINNACLE MINING CORPORATION													
SULLIVAN "70"													
WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.													
ARCO "L"													
WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER)													
XTO ENERGY INC.													
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466													
04		27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	27480 2			N	-0-		-0-
05		28551 X	27288	-0-	-1263	-0-	27288 2			N	-0-		-0-
06		27630 X	25714	-0-	-1916	-0-	25714 2			N	-0-		-0-
07		28551 X	26083	-0-	-2468	-0-	26083 2			N	-0-		-0-
08		28551 X	23554	-0-	-4997	-0-	23554 2			N	-0-		-0-
09		27480 X	1349	-0-	-26131	-0-	1349 2			N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2													
WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940													
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685											
MCENTIRE			WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8326 - 8428		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WADDELL TR I			WELL #:	218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3682 - 3925		

04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y		Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y		Y	-0-			-0-
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2	Y		Y	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y		Y	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y		Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:	301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 - 3946		

04	1399 N	791	-0-	-608	-0-	791	2	Y		Y	-0-			-0-
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2	Y		Y	-0-			-0-
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2	Y		Y	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y		Y	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y		Y	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y		Y	-0-			-0-

WADDELL TR I			WELL #:	232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958		

04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2	Y		Y	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	Y		Y	-0-			-0-
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2	Y		Y	-0-			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	Y		Y	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	Y		Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:	261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3640 - 3879		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-			-0-
*05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
*06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-			-0-
*07	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888		
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	621 3	336 9	N	305	375 1		155		
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	509 3	161 9	N	146	187 1		114		
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	399 3	255 9	N	232	186 1		160		
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	397 3	207 9	N	188	176 1		172		
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	423 3	261 9	N	237	184 1		225		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			225		

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656		
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	90 1	209 3	N	-0-			-0-		
05	1054 X	672	-0-	-382	-0-	90 1	582 3	N	-0-			-0-		
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	90 1	2097 3	N	-0-			-0-		
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	90 1	3737 3	N	-0-			-0-		
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	90 1	2542 3	N	-0-			-0-		
09	2190 X	249	-0-	-1941	-0-	90 1	159 3	N	-0-			-0-		

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237		
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-		
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-		
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-		

MENTONE (ATOKA)				60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MENTONE (FUSSELMAN)															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
ARNO GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060															

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)															
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250															

04		11088	7344	-0-	-3744	-0-	7204	3	140	9	N	127			196
05		3982	3851	-0-	-131	-0-	3795	3	56	9	N	51	181	1	66
06		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	N	22			88
07		8904	6312	-0-	-2592	-0-	6250	3	62	9	N	56			144
08		5730	4725	-0-	-1005	-0-	4702	3	23	9	N	21			165
*09		4726	4163	-0-	-563	-0-	4137	3	26	9	N	24			189

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
UNIVERSITY 40															
WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41															
WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20"															
WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385															

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)															
CALLON (PERMIAN) LLC															
CLEVELAND, R.															
WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800															

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	1	RRCID ->	170609	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4620	-	4809	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:	1-U	RRCID ->	171856	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086	-	5210	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4736	-	4852	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID ->	173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4798	-	5137	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745	-	5426	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386	-	5394	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			113

BLAKE		WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5135	-	5215	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	-	5149							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	-	5142							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	-	5157							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	-	6244							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	-	5118							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	-	4680							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)		60950 255		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 4		RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			80

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618										
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807								
U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886				CNTY: WARD				
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512	
04	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22818	3		N	-0-		195
05	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3		N	-0-		195
06	12330 X	9358	-0-	-2972	-0-	9358	3		N	-0-		195
07	12741 X	10153	-0-	-2588	-0-	10153	3		N	-0-		195
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-		195
09	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-				N	NO RPT		195

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807								
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

RRIG EXPLORATION, LLC		732177		EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-				
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-				
08	13 N	-0-	-0-	-0-	-13				N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0								1
*05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	12 1	15 3		Y	-0-	1	0								-0-
						1 4														
*06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-										-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0								-0-
*08	31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	1 3		Y	2	2	0								-0-
						2 9														
*09	30 X	4	-0-	-26	-0-	1 1	2 3		Y	1	1	0								-0-
						1 9														

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-		-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141 - 17458
04	DLQ G-10	14	-0-	14	-14	1 1	13 3		Y	-0-		-0-
05	24 N	10	-0-	-14	-0-	5 1	5 3		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056 - 16350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177 - 20875		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INTERSTATE "A"		WELL #:		502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257 - 19622		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LELA "B"		WELL #:		1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170 - 17728		
*04	3000	N	3201	-0-	201	201	222 1	2918 3	Y	55	69 0		27
							61 9						
*05	2612	N	2411	-0-	-201	-0-	994 1	1294 3	Y	50	74 0		3
							68 4	55 9					
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	470 1	1226 3	Y	36	37 0		2
							54 4	40 9					
*07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	286 1	843 3	Y	53	51 0		4
							16 4	58 9					
*08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	304 1	804 3	Y	57	57 0		4
							24 4	63 9					
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	225 1	641 3	Y	64	64 0		4
							24 4	70 9					
HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137 - 16163		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120 - 15875		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726											
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12008 - 15480											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 4	3 9	Y	3	2 1	1
07	3100 N	3219	-0-	119	119	3152 4	67 9	Y	61	28 1	34
08	2768 N	2649	-0-	-119	-0-	2521 4	128 9	Y	116	107 1	43
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2558 4	107 9	Y	97	108 1	32
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105											
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD											
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222											
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	480 #	435	-0-	-45	-0-	435 2		N	-0-		-0-
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-		-0-
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	380 2		N	-0-		-0-
07	465 #	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09	450 #	278	-0-	-172	-0-	278 2		N	-0-		-0-
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 #	818	-0-	-52	-0-	818 2		N	-0-			26
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			26
06	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			26
07	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			26
08	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			26
09	840 #	825	-0-	-15	-0-	825 2		N	-0-			26

JJH ENERGY COMPANY				427402			TOTAL DEPTH 7940			PERF. 7844 -	7855	
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990				
04	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
06	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
07	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427			TOTAL DEPTH 8197			PERF. N/A		
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962				
04	14B DENY	260	-0-	260	979	260 3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	984	5 3		Y	-0-			-0-
06	1172 R	188	-0-	-984	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	50	-0-	-229	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
09	270 #	5	-0-	-265	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
04	T. A.	260	-0-	260	711	260 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	716	5 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	187	-0-	187	903	187 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	5	-0-	5	10	5 3		Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088			TOTAL DEPTH 7931			PERF. N/A		
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968				
04	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
05	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
08	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
09	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088									
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804	

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			73
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			73
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			73
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	-0-	57	2	N	-0-			73
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	2	N	-0-			73
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5470 - 5570	

04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A	

04	T. A.	137	-0-	137	1518		127	2	Y	8	8	1	1
							9	9					
05	1589 X	71	-0-	-1518	-0-	-0-	62	2	Y	8	8	1	1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	8	8	1	1
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	24	2	Y	5	5	1	1
							6	9					
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	40	2	Y	6	7	1	-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	28	2	Y	6	5	1	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #:		1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	5492 - 5708	

04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	148	148	1	13
							163	9					
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	140	138	1	15
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	-0-	321	2	Y	75	84	1	6
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	-0-	53	2	Y	16	15	1	1
09	390 N	44	-0-	-346	-0-	-0-	30	2	Y	13	12	1	2

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	184	-0-	-146 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	96 1	774 3	N	-0-	189
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	96 1	790 3	N	-0-	189
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	96 1	612 3	N	-0-	189
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	96 1	715 3	N	-0-	189
08	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	96 1	677 3	N	-0-	189
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	96 1	195 3	N	-0-	189
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145		
04	T. A.	853	-0-	853	4465	853 2		N	-0-	-0-
05	5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774 2		N	-0-	-0-
06	810 #	498	-0-	-312	-0-	498 2		N	-0-	-0-
07	837 #	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-	-0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-
09	810 #	491	-0-	-319	-0-	491 2		N	-0-	-0-
MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A		
04	1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343 2		N	-0-	-0-
05	1767 N	1182	-0-	-585	-0-	1181 2	1 9	N	1	1 8
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-	-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2		N	-0-	-0-
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/22/2017								

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SIEVERS A UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17060 - 17422		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04		15930 X	5719	-0-	-10211	-0-	5719	2		N	-0-	-0-
05		16461 X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2		N	-0-	-0-
06		20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2		N	-0-	-0-
07		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3		N	-0-	-0-
08		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3		N	-0-	-0-
09		20400 X	3771	-0-	-16629	-0-	3771	3		N	-0-	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	1
							1	9				2
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	1
							1	9				2
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1
							1	9				2
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	23	3	Y	2
							2	9				1
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
												1
												1
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
04		360 N	204	-0-	-156	-0-	46	1	154	3	Y	-0-
							4	4				-0-
05		279 N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147	3	Y	-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	50	1	155	3	Y	-0-
							5	4				-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	70	1	202	3	Y	-0-
							2	4				-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	3	Y	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	Y	-0-
							2	4				-0-
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-
06		540 N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-
08		558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
04		3000 N	4288	-0-	1288	2485	4288	2			Y	-0-
05		3100 N	3652	-0-	552	3037	3652	2			Y	-0-
06		4728 X	1691	-0-	-3037	-0-	1691	2			Y	-0-
07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-
08		4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-
09		4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			Y	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023																	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

04		510 N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08		558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09		300 N	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518							
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID -> 070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990	- 14349
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID -> 075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732	- 14397
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID -> 079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385	- 14458
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID -> 163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870	- 14328
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
EDB		WELL #:		2	RRCID -> 191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528	- 9546
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	589 3	15 9	N	14		94
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		94
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	523 3	22 9	N	20		114
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 3	9 9	N	8		122
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3		N	-0-		122
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		122

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID -> 225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6165	- 6415
04	1590 #	634	-0-	-956	-0-	441 3	193 9	N	175	164 1	205
05	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1645 3	201 9	N	183	183 1	205
06	1620 #	512	-0-	-1108	-0-	349 3	163 9	N	148	165 1	188
07	1674 #	374	-0-	-1300	-0-	213 3	161 9	N	146	177 1	157
08	1860 #	1239	-0-	-621	-0-	1065 3	174 9	N	158	183 1	132
09	1800 #	160	-0-	-1640	-0-	30 3	130 9	N	118		250

OATES, NE. (DEVONIAN)			66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
DAVIS, PAUL L.			WELL #:	1	RRCID ->	164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF. 1265 - 14140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3990 X	2510	-0-	-1480	-0-	2510	3			-0-
05		4123 X	1441	-0-	-2682	-0-	1441	3			-0-
06		2910 X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3			-0-
07		3007 X	803	-0-	-2204	-0-	803	3			-0-
08		2697 X	404	-0-	-2293	-0-	404	3			-0-
09		2520 X	63	-0-	-2457	-0-	63	3			-0-

EICHENHOFER, C. C.			WELL #:	2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410
04		14370 X	13821	-0-	-549	-0-	13821	3			-0-
05		15035 X	10515	-0-	-4520	-0-	10515	3			-0-
06		14550 X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	3			-0-
07		15035 X	11565	-0-	-3470	-0-	11565	3			-0-
08		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			-0-
09		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
PECOS FEE			WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
04		3030 X	2979	-0-	-51	-0-	2979	2			-0-
05		3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2379	2			-0-
06		3150 X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			-0-
07		3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			-0-
08		3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			-0-
09		2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.			285084								
-158- EICHENHOFER STATE			WELL #:	1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023											

XTO ENERGY INC.			945936								
SMITH, HORACE			WELL #:	1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
06		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1 9	1 8	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			-0-

VALLAT, B. W.			WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
04		31710 X	13178	-0-	-18532	-0-	13178	2			-0-
05		32829 X	1	-0-	-32828	-0-	1	2			-0-
06		31770 X	15	-0-	-31755	-0-	15	2			-0-
07		32829 X	41	-0-	-32788	-0-	41	2			-0-
08		21638 X	10	-0-	-21628	-0-	10	2			-0-
09		13170 X	4	-0-	-13166	-0-	4	2			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	2	N	-0-		-0-
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2	N	-0-		-0-
06	21900 X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2	N	-0-		-0-
07	25296 X	68	-0-	-25228	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08	25296 X	20341	-0-	-4955	-0-	20341	2	N	-0-		-0-
09	24480 X	24087	-0-	-393	-0-	24087	2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
04	1650 N	942	-0-	-708	-0-	942	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2	N	-0-		-0-
06	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2	N	-0-		-0-
07	961 N	4	-0-	-957	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2	N	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
HUDDINS 11		WELL #: 1		RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
YATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.// 216899									
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961									
VALLEY -O-		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
 GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3572	-0-	-830	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	5778	-0-	-2716	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	10261 X	8744	-0-	-1517	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	10261 X	7847	-0-	-2414	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
09	10140 X	8733	-0-	-1407	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CALLON PERMIAN II, LLC 101442
 ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-					18
05	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18107	2	4	9	N	-4					22
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-	-0-				N	-0-					22
*07	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	3916	2	13584	3	N	-0-					22
*08	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-					22
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	-0-				N	NO RPT					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					47
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					47
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29919	2	14	9	N	-13					60
*07	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	4252	2	14750	3	N	-0-					60
*08	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3			N	-0-			60	7	-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
HALEY BRINE COMPANY				345404											
HALEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
HALEY "32"				WELL #:	1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.15494 - 15514			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:	1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603			
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	551	3	63	9	N	57				173
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	300	3	31	9	N	28				201
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	311	3	30	9	N	27				228
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	590	3	53	9	N	48				276
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417	3	74	9	N	67	183	1		160
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	328	3	20	9	N	18				178

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770			
04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	120	1	17997	3	N	878	943	0		670
05	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	966	9	124	1	N	833	745	0		758
06	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	916	9	120	1	N	510	724	0		544
07	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	561	9	124	1	N	1037	518	0		1063
08	19716 X	19234	-0-	-482	-0-	1141	9	124	1	N	481	1258	0		286
09	19080 X	14325	-0-	-4755	-0-	529	9	120	1	N	747	735	0		298
						45	4	822	9						

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
COLLINGS, H.S.		WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BRAUN, J. C. "20"		1H		RRCID ->		169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016		
04	6210 X	4637	-0-	-1573	-0-	4514	3	123	9	Y	112	170	1	131
05	DLQ G-10	3995	-0-	3995	-0-	3901	3	94	9	Y	85			216
06	DLQ G-10	2273	-0-	2273	-0-	2194	3	79	9	Y	72	176	1	112
07	9678 X	3410	-0-	-6268	-0-	3356	3	54	9	Y	49			161
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3221	3	92	9	Y	84	189	1	56
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6177	3	120	9	Y	109			165

"SV" REBEL FEE		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
PLUGGED AND ABANDONED		07/06/2023		RRCID ->		170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLATFORM OPERATING, LLC		667928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CAPPS FARMS		1		RRCID ->		213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS FARMS		667928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
		2H		RRCID ->		291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11893 - 15594		
04	11970 X	11444	-0-	-526	-0-	495	1	10182	3	N	598	533	1	299
						109	4	658	9					
05	12369 X	11053	-0-	-1316	-0-	512	1	8807	3	N	681	534	1	446
						985	4	749	9					
06	11970 X	11198	-0-	-772	-0-	495	1	10142	3	N	468	716	1	198
						46	4	515	9					
07	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512	1	10757	3	N	547	354	1	391
						287	4	602	9					
08	11811 X	11592	-0-	-219	-0-	512	1	10141	3	N	566	725	1	232
						316	4	623	9					
09	11430 X	10721	-0-	-709	-0-	495	1	9489	3	N	509	532	1	209
						177	4	560	9					

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
COLLINGS, H. S., UNIT		1 U		RRCID ->		040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	4	0			2
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	Y	13	10	0			5
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	Y	9	10	0			4
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	4	0			-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	99	-0-	-201	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

04	1050	N	753	-0-	-297	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	T. A.		741	-0-	741	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		673	-0-	673	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		689	-0-	689	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		699	-0-	699	-0-	-0-	2802	3	15	9	Y	14	9	0			5
09	3472	X	670	-0-	-2802	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	5	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 156427 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	-0-	3416	3	79	9	Y	72	81	0			19
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3562	3	89	9	Y	81	71	0			29
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3	88	9	Y	80	77	0			32
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3655	3	97	9	Y	88	74	0			46
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	3	98	9	Y	89	102	0			33
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	3	96	9	Y	87	92	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	Y	35	29	0	9
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1625	3	48	9	Y	44	37	0	16
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	35	0	13
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2243	3	42	9	Y	38	31	0	20
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	3	24	9	Y	22	34	0	8
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	3	31	9	Y	28	27	0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945					
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8300	3	136	9	Y	124	129	0	63
05	10137 X	9699	-0-	-438	-0-	9587	3	112	9	Y	102	107	0	58
06	9810 X	8687	-0-	-1123	-0-	8601	3	86	9	Y	78	62	0	74
07	10137 X	7769	-0-	-2368	-0-	7680	3	89	9	Y	81	104	0	51
08	9703 X	8052	-0-	-1651	-0-	7939	3	113	9	Y	103	79	0	75
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10973	3	146	9	Y	133	136	0	72

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755					
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1996	3	10	9	Y	9	49	0	5
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3942	3	8	9	Y	7	8	0	4
06	6720 X	4539	-0-	-2181	-0-	4505	3	34	9	Y	31	6	0	29
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7218	3	178	9	Y	162	89	0	102
08	6944 X	4670	-0-	-2274	-0-	4612	3	58	9	Y	53	117	0	38
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4730	3	24	9	Y	22	48	0	12

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451					
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1			1
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1	0	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520					
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2980	3	89	9	Y	81	175	0	146
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3806	3	73	9	Y	66			212
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3599	3	86	9	Y	78	3	8	287
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3526	3	70	9	Y	64	184	0	167
08	3875 X	3597	-0-	-278	-0-	3532	3	65	9	Y	59	26	0	200
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3356	3	65	9	Y	59			259

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639					
04	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13141	3	228	9	Y	207	201	0	106
05	13454 X	12755	-0-	-699	-0-	12592	3	163	9	Y	148	169	0	85
06	13020 X	9495	-0-	-3525	-0-	9393	3	102	9	Y	93	89	0	89
07	13826 X	7397	-0-	-6429	-0-	7303	3	94	9	Y	85	120	0	54
08	13826 X	10567	-0-	-3259	-0-	10443	3	124	9	Y	113	85	0	82
09	13380 X	11724	-0-	-1656	-0-	11561	3	163	9	Y	148	150	0	80

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF.11902 - 16046
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 07/05/23

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 11668	PERF.11716 - 11824
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF.11914 - 12014
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF.11896 - 16179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856 - 17146
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	2 9 Y 2 2 0 1
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	785 3	26 9 Y 24 16 0 9
06	1470 N	617	-0-	-853	-0-	611 3	6 9 Y 5 12 0 2
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	995 3	30 9 Y 27 15 0 14
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1183 3	57 9 Y 52 47 0 19
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1319 3	132 9 Y 120 101 0 38

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009 - 15801
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	T. A.	6857	-0-	6857	6857	6857 3	Y -0-
08	T. A.	9867	-0-	9867	16724	9867 3	Y -0-
09	T. A.	7642	-0-	7642	24366	7630 3	12 9 Y 11 5 0 6

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2100 X	831	-0-	-1269	-0-	824 3	7 9	Y	6	6	0		3
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	933 3	8 9	Y	7	6	0		4
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	814 3	6 9	Y	5	4	0		5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 3	7 9	Y	6	7	0		4
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 3	8 9	Y	7	6	0		5
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3937 3	29 9	Y	26	17	0		14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600			
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	791 3	18 9	Y	16	20	0		4
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871 3	3 9	Y	3	6	0		1
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2879 3	10 9	Y	9	6	0		4
07	3100 N	4624	-0-	1524	1524	4589 3	35 9	Y	32	19	0		17
08	3100 N	5827	-0-	2727	4251	5794 3	33 9	Y	30	36	0		11
09	3000 N	5065	-0-	2065	6316	5026 3	39 9	Y	35	35	0		11

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648			
04	6090 X	5792	-0-	-298	-0-	5725 3	67 9	Y	61	72	0		16
05	5952 X	5846	-0-	-106	-0-	5788 3	58 9	Y	53	50	0		19
06	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5400 3	57 9	Y	52	50	0		21
07	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	4250 3	14 9	Y	13	27	0		7
08	5952 X	3248	-0-	-2704	-0-	3206 3	42 9	Y	38	31	0		14
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-	2706 3	90 9	Y	82	70	0		26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962			
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5624 3	10 9	Y	9	5	0		4
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5413 3	18 9	Y	16	11	0		9
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5247 3	4 9	Y	4	9	0		4
07	5828 X	5220	-0-	-608	-0-	5219 3	1 9	Y	1	4	0		1
08	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5198 3	2 9	Y	2	1	0		2
09	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4843 3	3 9	Y	3	3	0		2

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
04	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	3394	3	163	9	Y	148	162	0	39
05	3999 X	2770	-0-	-1229	-0-	2620	3	150	9	Y	136	126	0	49
06	3840 X	3619	-0-	-221	-0-	3399	3	220	9	Y	200	168	0	81
07	3813 X	2958	-0-	-855	-0-	2849	3	109	9	Y	99	128	0	52
08	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	2592	3	68	9	Y	62	91	0	23
09	3630 X	2684	-0-	-946	-0-	2616	3	68	9	Y	62	65	0	20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
04	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2336	3	92	9	Y	84	110	0	43
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	3	142	9	Y	129	98	0	74
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2169	3	100	9	Y	91	78	0	87
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1890	3	80	9	Y	73	114	0	46
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2023	3	114	9	Y	104	74	0	76
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2194	3	132	9	Y	120	131	0	65

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-			-0-
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			Y	-0-			-0-
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-			-0-
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-			-0-
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			Y	-0-			-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966		
04	720 N	351	-0-	-369	-0-	332	3	19	9	Y	17	16	0	9
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	8	12	0	5
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	5	0	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	3			Y	-0-			-0-

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454		
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4245	3	216	9	Y	196	217	0	52
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	321	9	Y	292	238	0	106
06	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	343	9	Y	312	291	0	127
07	4805 X	2862	-0-	-1943	-0-	2757	3	105	9	Y	95	172	0	50
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4687	3	314	9	Y	285	230	0	105
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4941	3	194	9	Y	176	225	0	56

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400	-	16202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		3000 N	1494	-0-	-1506	1767	1447 3	47 9	Y	43	48 0		11	
05		3100 N	1589	-0-	-1511	256	1531 3	58 9	Y	53	45 0		19	
06		1728 N	1472	-0-	-256	-0-	1415 3	57 9	Y	52	50 0		21	
07		1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1257 3	42 9	Y	38	39 0		20	
08		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199 3	89 9	Y	81	71 0		30	
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2124 3	55 9	Y	50	64 0		16	

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550	-	15400
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	7683	-	11760
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER					
NO LIMIT ENERGY LLC		100430												
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508	-	2528
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
CONNELL "21"		WELL #:		2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10482	-	10492
*03		620 N	392	-0-	-228	-0-	386 3	6 9	N	5			134	
04		600 N	458	-0-	-142	-0-	446 3	12 9	N	11			145	
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 3	10 9	N	9			154	
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	566 3	10 9	N	9			163	
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	341 3	6 9	N	5			168	
08		620 N	212	-0-	-408	-0-	212 3		N	-0-			168	
09		570 N	118	-0-	-452	-0-	118 3		N	-0-			168	

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074							
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	N	12	168	1	51
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1722	2	69	9	N	63			114
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34			148
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1432	2	48	9	N	44			192
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1463	2	28	9	N	25	162	1	55
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1630	2	53	9	N	48			103

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004							
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-			156
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-			156
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-			156
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-			156
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-			156
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			156

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)													
DIAMONDBACK E&P LLC													
BLAIR													
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1705 2	40 9		N	36			198
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2550 2	21 9		N	19			217
06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1906 2	10 9		N	9			226
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2919 2	9 9		N	8			234
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2100 2	39 9		N	35	185 1		84
*09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1146 2	28 9		N	25			109

WTG EXPLORATION													
BRANDENBURG "B"													
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	2000 2	29 9		Y	26	18 1		17
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2344 2	15 9		Y	14	19 1		12
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2113 2	21 9		Y	19	19 1		12
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2055 2	25 9		Y	23	17 1		18
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	2049 2	18 9		Y	16	18 1		16
09	4228 X	2161	-0-	-2067	-0-	2143 2	18 9		Y	16	18 1		14

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)													
VAQUERO OPERATING													
PECOS "L" FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE													
WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)													
NEW HEIGHT ENERGY, LLC													
PECOS BILL													
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			117

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
649264												
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	277 3	46 9	N	42		325
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	783 3	31 9	N	28		353
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		353
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
08		806 N	731	-0-	-75	-0-	526 3	205 9	N	186		186
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		186

RAYDEN												
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1581 3	51 9	N	46	161 1	69
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1553 3	50 9	N	45		114
06		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1401 3	58 9	N	53		167
07		1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1448 3	55 9	N	50	100 5	117
08		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1405 3	53 9	N	48		165
09		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1373 3	55 9	N	50	163 1	52

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
P.O.&G. OPERATING, LLC												
70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
631506												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
*08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
*09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520												
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
684427												
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)												
MORNINGSTAR OPERATING LLC												
MARSCHALL, HELEN U.												
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A												

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

04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2	N	-0-			-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2	N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												
IOWA REALTY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)												
GARRD OIL COMPANY LLC												
CUMMINS & GRIFFITH												
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
I R T 29												
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
REDMOND -J-												
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04	0 N	1444	-0-	1444	-0-	1444	3	N	-0-			172
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	26			198
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	23			221
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	26			247
08	1302 N	935	-0-	-367	-0-	925	3	N	9			175
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	15			190

IOWA REALTY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 N	520	-0-	-503	-0-	520	3	N	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	2407	-0-	2407	-0-	2407 3		N	-0-		177
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		177
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2301 3	8 9	N	7		184
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2290 3	4 9	N	4		188
08		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2035 3	12 9	N	11		71
09		2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1861 3		N	-0-		71

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)				039783								
I.R.T. "29"		WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238								
ATKINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF. 1272 - 1290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS		WELL #:		B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF. 1280 - 1300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
 ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MARTIN, BILLY RAY 528495
 ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					36
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					36
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					36
07	899 N	804	-0-	-95	-0-	-0-	804	3			N	-0-					36
08	961 N	843	-0-	-118	-0-	-0-	843	3			N	-0-					36
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	-0-	865	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MULLOY OPERATING, INC. 593077
 HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
HOLT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	- 3920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908			
04	755	N	755	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
05	713	N	477	-0-	-236	477	2	N	-0-			-0-
06	690	N	312	-0-	-378	312	2	N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906			
04	90	N	82	-0-	-8	82	2	N	-0-			66
05	95	N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			66
06	90	N	30	-0-	-60	30	2	N	-0-			66
07	93	N	65	-0-	-28	65	2	N	-0-			66
08	93	N	75	-0-	-18	75	2	N	-0-			66
09	81	N	81	-0-	-0-	81	2	N	-0-			66
XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	320	-0-	320	640	320 2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	320	-0-	320	960	320 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	320	-0-	320	1280	320 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1280		N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435							
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
 ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2023 - WELL PLUGGED 07/31/23

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
 TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
 FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			36
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			36
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3		N	-0-			36
07	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3		N	-0-			36
08	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3		N	-0-			36
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
 ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1726	2	558	9	N	507	360	1	435
05	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419	9	N	381	544	1	272
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			272
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	1660	2	403	9	N	366	182	1	456
08	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	1697	2	234	9	N	213	190	1	479
09	2280 X	2235	-0-	-45	-0-	1850	2	385	9	N	350	362	1	467

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198											
DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID ->	286846	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	10317 - 17415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	23190	X	-0-	-23190	-0-			N	6		651		
05	20708	X	-0-	-20708	-0-			N	2	496 1	157		
06	18060	X	-0-	-18060	-0-			N	66	4 8	219		
07	6634	X	-0-	-6634	-0-			N	-0-		219		
08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219		
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219		

LOWE 74 UNIT		WELL #: 63H		RRCID ->	292869	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11024 - 18385		
04	75960	X	49608	-0-	-26352	-0-	45673 2	3935 9	Y	3577	3577 0	-0-	
05	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	47889 2	4224 9	Y	3840	3840 0	-0-	
06	46714	X	46714	-0-	-0-	-0-	43181 2	3533 9	Y	3212	3212 0	-0-	
07	46097	X	26002	-0-	-20095	-0-	24400 2	1602 9	Y	1456	1437 0	19 8	-0-
08	46097	X	17068	-0-	-29029	-0-	14833 2	2235 9	Y	2032	2032 0	-0-	
*09	57472	X	57472	-0-	-0-	-0-	52688 2	4784 9	Y	4349	4325 0	24 8	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	292870	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10988 - 18530		
04	148680	X	110141	-0-	-38539	-0-	99650 2	10491 9	Y	9537	9537 0	-0-	
05	98938	X	98938	-0-	-0-	-0-	91946 2	6992 9	Y	6356	6356 0	-0-	
06	85530	X	82625	-0-	-2905	-0-	77429 2	5196 9	Y	4724	4724 0	-0-	
07	88381	X	35029	-0-	-53352	-0-	33115 2	1914 9	Y	1740	1724 0	16 8	-0-
08	88381	X	42311	-0-	-46070	-0-	40136 2	2175 9	Y	1977	1977 0	-0-	
*09	104352	X	104352	-0-	-0-	-0-	98790 2	5562 9	Y	5056	5046 0	10 8	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->	292924	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	11065 - 15974		
04	74160	X	66590	-0-	-7570	-0-	62281 2	4309 9	Y	3917	3917 0	-0-	
05	63798	X	55070	-0-	-8728	-0-	51720 2	3350 9	Y	3045	3045 0	-0-	
06	61740	X	29954	-0-	-31786	-0-	28291 2	1663 9	Y	1512	1512 0	-0-	
07	63798	X	621	-0-	-63177	-0-	581 2	40 9	Y	36	32 0	4 8	-0-
08	63798	X	33914	-0-	-29884	-0-	32283 2	1631 9	Y	1483	1483 0	-0-	
*09	70974	X	70974	-0-	-0-	-0-	68055 2	2919 9	Y	2654	2643 0	11 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	11009 - 15496		
04	51000	X	23384	-0-	-27616	-0-	17064 2	6320 9	N	5745	5699 0	46 8	-0-
05	52700	X	22366	-0-	-30334	-0-	16813 2	5553 9	N	5048	5019 0	29 8	-0-
06	51000	X	21980	-0-	-29020	-0-	16510 2	5470 9	N	4973	4940 0	33 8	-0-
07	30969	X	23460	-0-	-7509	-0-	18050 2	5410 9	N	4918	4875 0	43 8	-0-
08	24149	X	11497	-0-	-12652	-0-	8892 2	2605 9	N	2368	2368 0	-0-	
09	23370	X	17822	-0-	-5548	-0-	13267 2	4555 9	N	4141	4106 0	35 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11327 - 15814		
04	141840	X	62593	-0-	-79247	-0-	53629 2	8964 9	N	8149	8074 0	75 8	-0-
05	146568	X	71777	-0-	-74791	-0-	61648 2	10129 9	N	9208	9164 0	44 8	-0-
06	141840	X	62994	-0-	-78846	-0-	55032 2	7962 9	N	7238	7185 0	53 8	-0-
07	64666	X	58701	-0-	-5965	-0-	51143 2	7558 9	N	6871	6824 0	47 8	-0-
08	71765	X	46525	-0-	-25240	-0-	40012 2	6513 9	N	5921	5921 0	-0-	
09	69450	X	43372	-0-	-26078	-0-	37589 2	5783 9	N	5257	5225 0	32 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10923 - 15410		
04	80910	X	27398	-0-	-53512	-0-	19502 2	7896 9	N	7178	7124 0	54 8	-0-
05	83607	X	34221	-0-	-49386	-0-	25219 2	9002 9	N	8184	8146 0	38 8	-0-
06	80910	X	32214	-0-	-48696	-0-	24765 2	7449 9	N	6772	6736 0	36 8	-0-
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	18050 2	5936 9	N	5396	5362 0	34 8	-0-
08	34224	X	15456	-0-	-18768	-0-	11114 2	4342 9	N	3947	3947 0	-0-	
09	33120	X	23472	-0-	-9648	-0-	17689 2	5783 9	N	5257	5225 0	32 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198													
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	0	79512	-0-	79512	208385	65818	2	13694	9	N	12449	12349	0	100 8 -0-	
05	298124	X 89739	-0-	-208385	-0-	75658	2	14081	9	N	12801	12728	0	73 8 -0-	
06	92240	X 92240	-0-	-0-	-0-	79797	2	12443	9	N	11312	11227	0	85 8 -0-	
07	100238	X 100238	-0-	-0-	-0-	87243	2	12995	9	N	11814	11699	0	115 8 -0-	
08	81067	X 81067	-0-	-0-	-0-	68910	2	12157	9	N	11052	11052	0	-0-	
*09	70204	X 70204	-0-	-0-	-0-	61912	2	8292	9	N	7538	7465	0	73 8 -0-	

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787					
04	0	71845	-0-	71845	187237	63380	2	8465	9	N	7695	7599	0	96 8 -0-	
05	268567	X 81330	-0-	-187237	-0-	72856	2	8474	9	N	7704	7637	0	67 8 -0-	
06	86522	X 86522	-0-	-0-	-0-	77045	2	9477	9	N	8615	8533	0	82 8 -0-	
07	92927	X 92927	-0-	-0-	-0-	84235	2	8692	9	N	7902	7799	0	103 8 -0-	
08	72714	X 72714	-0-	-0-	-0-	64464	2	8250	9	N	7500	7500	0	-0-	
*09	73230	X 73230	-0-	-0-	-0-	64123	2	9107	9	N	8279	8212	0	67 8 -0-	

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493					
04	0	31742	-0-	31742	122133	24377	2	7365	9	N	6695	6649	0	46 8 -0-	
05	159161	X 37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	41 8 -0-	
06	41970	X 28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	39 8 -0-	
07	55617	X 55617	-0-	-0-	-0-	42117	2	13500	9	N	12273	12187	0	86 8 -0-	
08	43369	X 38450	-0-	-4919	-0-	28898	2	9552	9	N	8684	8684	0	-0-	
09	41970	X 34394	-0-	-7576	-0-	26534	2	7860	9	N	7145	7092	0	53 8 -0-	

ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400					
04	0	21014	-0-	21014	21014	18800	2	2214	9	N	2013	2013	0	-0-	
05	0	163530	-0-	163530	184544	145846	2	17684	9	N	16076	16076	0	-0-	
06	0	134320	-0-	134320	318864	120689	2	13631	9	N	12392	12392	0	-0-	
07	458436	X 139572	-0-	-318864	-0-	125737	2	13835	9	N	12577	12577	0	-0-	
08	145514	X 123595	-0-	-21919	-0-	112452	2	11143	9	N	10130	10130	0	-0-	
09	140820	X 117021	-0-	-23799	-0-	106920	2	10101	9	N	9183	9183	0	-0-	

ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056					
04	0	22600	-0-	22600	22600	20386	2	2214	9	N	2013	2013	0	-0-	
05	0	166499	-0-	166499	189099	154210	2	12289	9	N	11172	11172	0	-0-	
06	0	160784	-0-	160784	349883	149631	2	11153	9	N	10139	10139	0	-0-	
07	517624	X 167741	-0-	-349883	-0-	157304	2	10437	9	N	9488	9488	0	-0-	
08	129534	X 129534	-0-	-0-	-0-	121791	2	7743	9	N	7039	7039	0	-0-	
*09	137623	X 137623	-0-	-0-	-0-	130002	2	7621	9	N	6928	6928	0	-0-	

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163	
04	26460	X 22032	-0-	-4428	-0-	20521	3	1511	9	Y	1374	1375	0	28	
05	43400	X 19710	-0-	-23690	-0-	18234	3	1476	9	Y	1342	1336	0	34	
06	42000	X 22006	-0-	-19994	-0-	20348	3	5	4	Y	1503	1499	0	38	
						1653	9								
07	43400	X 20282	-0-	-23118	-0-	18499	3	17	4	Y	1605	1605	0	38	
						1766	9								
08	DLQ G-10	21212	-0-	21212	21212	18960	3	121	4	Y	1937	1926	0	49	
						2131	9								
09	DLQ G-10	21001	-0-	21001	42213	19199	3	1	4	Y	1637	1651	0	35	
						1801	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802															
HIPPO		WELL #:		2H	RRCID ->	284885	COMPL.	DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04		15450	X	13743	-0-	-1707	-0-		11568	3	2175	9	Y	1977	1978	0	41
05		14725	X	13123	-0-	-1602	-0-		11486	3	1637	9	Y	1488	1491	0	38
06		14190	X	14124	-0-	-66	-0-		12051	3	2	4	Y	1883	1873	0	48
									2071	9							
07		15371	X	15371	-0-	-0-	-0-		13204	3	2167	9	Y	1970	1974	0	44
08	DLQ	G-10		11959	-0-	11959	11959		10017	3	5	4	Y	1761	1760	0	45
									1937	9							
09	DLQ	G-10		11206	-0-	11206	23165		9476	3	1730	9	Y	1573	1584	0	34
HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	284902	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974 - 15976				
04		42000	X	33321	-0-	-8679	-0-		32406	3	915	9	Y	832	816	0	17
05		38285	X	32709	-0-	-5576	-0-		32180	3	529	9	Y	481	486	0	12
06		41324	X	41324	-0-	-0-	-0-		39943	3	524	4	Y	779	771	0	20
									857	9							
07		54468	X	54468	-0-	-0-	-0-		53922	3	9	4	Y	488	497	0	11
									537	9							
08	DLQ	G-10		36315	-0-	36315	36315		35620	3	178	4	Y	470	469	0	12
									517	9							
09	DLQ	G-10		23260	-0-	23260	59575		22877	3	62	4	Y	292	298	0	6
									321	9							
KUDU B		WELL #:		1H	RRCID ->	284911	COMPL.	DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854 - 16349				
04		4416	X	4416	-0-	-0-	-0-		3668	3	1	4	Y	679	678	0	14
									747	9							
05		4987	X	4987	-0-	-0-	-0-		4214	3	2	4	Y	701	697	0	18
									771	9							
06		6780	X	6780	-0-	-0-	-0-		6099	3	18	4	Y	603	606	0	15
									663	9							
07		6827	X	6827	-0-	-0-	-0-		6152	3	4	4	Y	610	612	0	13
									671	9							
08	DLQ	G-10		5601	-0-	5601	5601		4898	3	19	4	Y	622	619	0	16
									684	9							
09	DLQ	G-10		4239	-0-	4239	9840		3740	3	2	4	Y	452	458	0	10
									497	9							
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310 - 16415				
04		7108	X	7108	-0-	-0-	-0-		5070	3	2038	9	Y	1853	1832	0	38
05		6262	X	5370	-0-	-892	-0-		3499	3	1871	9	Y	1701	1696	0	43
06		5610	X	2974	-0-	-2636	-0-		2092	3	882	9	Y	802	825	0	20
07		8060	X	8060	-0-	-0-	-0-		5858	3	2202	9	Y	2002	1978	0	44
08	DLQ	G-10		4599	-0-	4599	4599		2647	3	2	4	Y	1773	1772	0	45
									1950	9							
09	DLQ	G-10		3589	-0-	3589	8188		2034	3	8	4	Y	1406	1421	0	30
									1547	9							
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701 - 16807				
04		95366	X	95366	-0-	-0-	-0-		93835	3	1531	9	Y	1392	1393	0	29
05		66664	X	66664	-0-	-0-	-0-		65127	3	1537	9	Y	1397	1390	0	36
06		40920	X	30107	-0-	-10813	-0-		29162	3	7	4	Y	853	867	0	22
									938	9							
07		42284	X	35807	-0-	-6477	-0-		34789	3	32	4	Y	896	898	0	20
									986	9							
08	DLQ	G-10		20513	-0-	20513	20513		19212	3	122	4	Y	1072	1065	0	27
									1179	9							
09	DLQ	G-10		21226	-0-	21226	41739		20170	3	1	4	Y	959	965	0	21
									1055	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
AMEREDEV OPERATING, LLC															
LION															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 019802															
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	35302	3	3523	9	Y	3203	3195	0	66
05		36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	33179	3	3324	9	Y	3022	3011	0	77
06		43860 X	36632	-0-	-7228	-0-	33107	3	8	4	Y	3197	3193	0	81
							3517	9							
07		45322 X	30483	-0-	-14839	-0-	26598	3	24	4	Y	3510	3513	0	78
							3861	9							
08	DLQ	G-10	30004	-0-	30004	30004	26310	3	167	4	Y	3206	3203	0	81
							3527	9							
09	DLQ	G-10	31274	-0-	31274	61278	28243	3	2	4	Y	2754	2776	0	59
							3029	9							

MOOSE															
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757															

04		17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	15071	3	4	4	Y	2145	2147	0	44
							2360	9							
05		17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	15606	3	6	4	Y	2112	2102	0	54
							2323	9							
06		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	11919	3	35	4	Y	1837	1844	0	47
							2021	9							
07		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	15401	3	11	4	Y	1857	1863	0	41
							2043	9							
08	DLQ	G-10	14807	-0-	14807	14807	12408	3	49	4	Y	2136	2123	0	54
							2350	9							
09	DLQ	G-10	12705	-0-	12705	27512	10726	3	7	4	Y	1793	1808	0	39
							1972	9							

MEERKAT															
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477															

04		T. A.	23497	-0-	23497	143551	22704	3	793	9	Y	721	723	0	15
05		167462 X	23911	-0-	-143551	-0-	21755	3	2156	9	Y	1960	1925	0	50
06		33660 X	25492	-0-	-8168	-0-	23956	3	3	4	Y	1394	1409	0	35
							1533	9							
07		29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	29057	3	774	9	Y	704	723	0	16
08		27187 X	20549	-0-	-6638	-0-	19865	3	10	4	Y	613	613	0	16
							674	9							
09		25500 X	16093	-0-	-9407	-0-	15420	3	673	9	Y	612	615	0	13

TIGER															
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342															

04		20100 X	17003	-0-	-3097	-0-	15037	3	1966	9	Y	1787	1782	0	37
05		18476 X	17220	-0-	-1256	-0-	15380	3	1840	9	Y	1673	1667	0	43
06		17490 X	16883	-0-	-607	-0-	15210	3	1	4	Y	1520	1524	0	39
							1672	9							
07		21227 X	21227	-0-	-0-	-0-	19774	3	1	4	Y	1320	1330	0	29
							1452	9							
08	DLQ	G-10	15419	-0-	15419	15419	13993	3	12	4	Y	1285	1281	0	33
							1414	9							
09	DLQ	G-10	15035	-0-	15035	30454	13723	3	54	4	Y	1144	1152	0	25
							1258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC OSO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	25957	3	6	4	Y	1274	1275	0		26
05	29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	28604	3	11	4	Y	1002	1002	0		26
06	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	23953	3	71	4	Y	1251	1245	0		32
07	28272 X	25979	-0-	-2293	-0-	24755	3	17	4	Y	1097	1105	0		24
08	DLQ G-10	22510	-0-	22510	22510	20706	3	82	4	Y	1565	1549	0		40
09	DLQ G-10	19960	-0-	19960	42470	18147	3	12	4	Y	1637	1642	0		35

KUDU A		WELL #: 1H		RRCID -> 293698		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 12648			PERF.12441 - 17377		
04	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	31328	3	7	4	Y	1817	1819	0		37
05	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	21583	3	8	4	Y	1760	1752	0		45
06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9391	3	28	4	Y	1612	1616	0		41
07	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	13385	3	9	4	Y	1632	1637	0		36
*08	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	9167	3	36	4	Y	1615	1610	0		41
*09	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	8452	3	6	4	Y	1684	1689	0		36

EAST SHAMMO		WELL #: 3H		RRCID -> 293700		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 12621			PERF.12885 - 20590		
04	57570 X	50331	-0-	-7239	-0-	42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0		149
05	55645 X	51265	-0-	-4380	-0-	43583	3	7682	9	Y	6984	6955	0		178
06	53220 X	38434	-0-	-14786	-0-	32442	3	6	4	Y	5442	5482	0		138
07	54994 X	39578	-0-	-15416	-0-	33090	3	6488	9	Y	5898	5905	0		131
08	54994 X	36521	-0-	-18473	-0-	30428	3	2	4	Y	5537	5527	0		141
09	50340 X	33540	-0-	-16800	-0-	28304	3	1	4	Y	4759	4798	0		102

GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H		RRCID -> 293912		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 12500			PERF.19849 - 20814		
04	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	18815	3	408	9	Y	371	392	0		8
05	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	18622	3	576	9	Y	524	519	0		13
06	29190 X	18964	-0-	-10226	-0-	18256	3	4	4	Y	640	637	0		16
07	30163 X	15080	-0-	-15083	-0-	14525	3	13	4	Y	493	498	0		11
08	19871 X	16758	-0-	-3113	-0-	15466	3	98	4	Y	1085	1068	0		28
09	19230 X	17156	-0-	-2074	-0-	15391	3	1	4	Y	1604	1598	0		34

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDEV OPERATING, LLC														
KUDU A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 019802														
WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	18593 3	5105 9		Y	4641	4634 0		96
05		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	19119 3	4810 9		Y	4373	4357 0		112
06		23580 X	18773	-0-	-4807	-0-	13009 3	3 4		Y	5237	5216 0		133
							5761 9							
07		24490 X	18584	-0-	-5906	-0-	11678 3	6906 9		Y	6278	6272 0		139
08	DLQ	G-10	16418	-0-	16418	16418	9822 3	1 4		Y	5995	5982 0		152
							6595 9							
09	DLQ	G-10	11964	-0-	11964	28382	7179 3	4785 9		Y	4350	4409 0		93

BISON														
WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457														
04		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	8052 3	2 4		Y	2960	2961 0		61
							3256 9							
05		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	6974 3	3 4		Y	2478	2476 0		63
							2726 9							
06		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	6628 3	20 4		Y	2392	2394 0		61
							2631 9							
07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	7804 3	5 4		Y	1924	1942 0		43
							2116 9							
*08		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	8283 3	33 4		Y	2706	2680 0		69
							2977 9							
*09		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	5876 3	4 4		Y	2067	2092 0		44
							2274 9							

ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE 56-3-35														
WELL #: 020528 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
04		31361 X	31361	-0-	-0-	-0-	2 1	29738 3		N	1474	1487 1	47 8	644
							1621 9							
05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	1 1	20017 3		N	1260	1289 1	15 8	600
							1386 9							
06		20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2 1	19734 3		N	1041	918 1	24 8	699
							1145 9							
07		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	2 1	9518 3		N	669	916 1	10 8	442
							736 9							
08		21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	1 1	20659 3		N	490	559 1	8 8	365
							539 9							
09		28902 X	28902	-0-	-0-	-0-	1 1	27831 3		N	973	620 1	25 8	693
							1070 9							

SHERIDAN 55-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														
04		37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	2550 1	35324 3		N	-0-			302
05		34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	2079 1	32886 3		N	16			318
							18 9							
06		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			318
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 1			N	-0-			318
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	317 1	1934 3		N	-0-			318

TETON 56-2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703														
04		26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	24953 3	1882 9		N	1711	1372 0	62 8	1142
05		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	23095 3	1508 9		N	1371	1488 0	31 8	994
06		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	24446 3	1387 9		N	1261	1319 0	38 8	898
*07		23188 X	19502	-0-	-3686	-0-	18411 3	1091 9		N	992	1038 0	28 8	824
08		23188 X	22909	-0-	-279	-0-	21643 3	1266 9		N	1151	870 0	30 8	1075
09		22440 X	10664	-0-	-11776	-0-	10177 3	487 9		N	443	458 0	12 8	1048

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	10293 - 14455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		21206 X	21206	-0-	-0-	1 1	18910 2	N		2086	2201 1	32 8	458
						2295 9							
05		11285 X	11285	-0-	-0-	1 1	10165 2	N		1017	1291 1	9 8	175
						1119 9							
06		6240 X	5440	-0-	-800	1 1	4527 2	N		829	8 8		996
						912 9							
07		6448 X	208	-0-	-6240	1 1	207 9	N		188	703 1	6 8	475
08		6448 X	4448	-0-	-2000	4086 2	362 9	N		329	371 1	6 8	427
09		10245 X	10245	-0-	-0-	1 1	9254 2	N		900	1192 1	11 8	124
						990 9							

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11247 - 15461
04		12270 X	9452	-0-	-2818	8363 3	1089 9	Y		990	928 1	15 8	399
05		12679 X	6636	-0-	-6043	5601 3	1035 9	Y		941	927 1		413
06		12270 X	480	-0-	-11790	432 3	48 9	Y		44			457
*07		11191 X	841	-0-	-10350	654 3	187 9	Y		170	182 1		445
*08	DLQ	G-10	7222	-0-	-7222	7222 3	191 9	Y		174			619
09		8503 X	1281	-0-	-7222	1279 3	2 9	Y		2			621

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10475 - 14531
04		22548 X	22548	-0-	-0-	22215 2	333 9	Y		303	417 0	2 8	17
05		17050 X	14245	-0-	-2805	12925 2	1320 9	Y		1200	961 0	3 8	253
*06		17125 X	17125	-0-	-0-	15479 2	1646 9	Y		1496	1649 0	2 8	98
*07		17050 X	16031	-0-	-1019	15464 2	567 9	Y		515	581 0	3 8	29
08	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	12375 2	636 9	Y		578	567 0	12 8	28
09		26372 X	13361	-0-	-13011	12573 2	788 9	Y		716	605 0	14 8	125

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456 - 15717
04		5400 X	1691	-0-	-3709	59 4	1632 9	N		1484	1475 1	13 8	699
05		5394 X	1889	-0-	-3505	66 4	1823 9	N		1657	1647 1	14 8	695
06		5220 X	1864	-0-	-3356	100 2	63 4	N		1546	1109 1	12 8	1120
						1701 9							
07		5394 X	888	-0-	-4506	31 4	857 9	N		779	1109 1	4 8	786
08		1891 X	-0-	-0-	-1891			N		1	1 8		786
09		1860 X	-0-	-0-	-1860			N		-0-			786

WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628
04		12784 X	12784	-0-	-0-	10121 3	113 4	N		2318	2309 0	31 8	743
						2550 9							
05		11346 X	6204	-0-	-5142	5705 3	24 4	N		432	357 0	5 8	813
						475 9							
06		10980 X	9065	-0-	-1915	8064 3	43 4	N		871	1129 0	7 8	548
						958 9							
*07		11346 X	9398	-0-	-1948	7927 3	63 4	N		1280	1248 0	10 8	570
						1408 9							
08		11346 X	4030	-0-	-7316	3361 3	29 4	N		582	453 0	5 8	694
						640 9							
09		10980 X	7713	-0-	-3267	7646 3	8 4	N		54	2 8		746
						59 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIG PINEY 57-2-41														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		19560 X	17430	-0-	-2130	-0-	15304 3	103 4	N	1839	1836 1	37 8		293
							2023 9							
05		20212 X	17532	-0-	-2680	-0-	15407 3	104 4	N	1837	1819 1	21 8		290
							2021 9							
06		19560 X	15210	-0-	-4350	-0-	13469 3	88 4	N	1503	1459 1	23 8		311
							1653 9							
07		19499 X	15695	-0-	-3804	-0-	14154 3	81 4	N	1327	1426 1	23 8		189
							1460 9							
08		19499 X	16891	-0-	-2608	-0-	14906 3	102 4	N	1712	1654 1	30 8		217
							1883 9							
09		17430 X	5891	-0-	-11539	-0-	5278 3	33 4	N	527	557 1	8 8		179
							580 9							
CODY 56-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054														
04		7890 X	6282	-0-	-1608	-0-	5523 3	759 9	N	690	922 1	37 8		473
							5471 3	149 9	N	135	10 8			598
05		8463 X	5620	-0-	-2843	-0-	5471 3	149 9	N	135	10 8			598
							3088 3	177 9	N	161	11 8			748
06		8190 X	3265	-0-	-4925	-0-	3088 3	177 9	N	161	11 8			748
							262 3	11 9	N	10	371 1	4 8		383
07		8463 X	273	-0-	-8190	-0-	262 3	11 9	N	10	371 1	4 8		383
							815 3	272 9	N	247	3 8			627
08		8308 X	1087	-0-	-7221	-0-	815 3	272 9	N	247	3 8			627
							2954 3	187 9	N	170	187 1	7 8		603
09		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2954 3	187 9	N	170	187 1	7 8		603
GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363														
04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5234 3	73 4	Y	1209	1169 1	31 8		190
							1330 9							
05		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	3864 3	72 4	Y	1131	1139 1	18 8		164
							1244 9							
06		5340 X	4330	-0-	-1010	-0-	3322 3	51 4	Y	870	917 1	13 8		104
							957 9							
07		6851 X	6552	-0-	-299	-0-	5346 3	62 4	Y	1040	949 1	17 8		178
							1144 9							
08	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	4053	2834 3	61 4	Y	1053	1100 1	17 8		114
							1158 9							
*09		7607 X	3554	-0-	-4053	-0-	2547 3	50 4	Y	870	895 1	13 8		76
							957 9							
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840														
04		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	9708 3	86 4	Y	1946	1936 0	10 8		190
							2141 9							
05		12121 X	8741	-0-	-3380	-0-	6798 3	73 4	Y	1700	1690 0	3 8		197
							1870 9							
06		11820 X	7331	-0-	-4489	-0-	5533 3	69 4	Y	1572	1604 0	4 8		161
							1729 9							
*07		12338 X	10604	-0-	-1734	-0-	8387 3	86 4	Y	1937	1893 0	7 8		198
							2131 9							
08	DLQ	G-10	7823	-0-	7823	7823	6238 3	59 4	Y	1387	1297 0	4 8		284
							1526 9							
*09		17329 X	9506	-0-	-7823	-0-	7723 3	66 4	Y	1561	1617 0	3 8		225
							1717 9							
MONROE 34-210														
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306														
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	2	2 8			-0-
05		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2010 2	53 9	Y	48	48 0			-0-
							2629 2	24 9	Y	22	22 0			-0-
*06		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2629 2	24 9	Y	22	22 0			-0-
							2756 2	234 9	Y	213	191 0	21 8		1
*07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2756 2	234 9	Y	213	191 0	21 8		1
							2602 2	373 9	Y	339	301 0	37 8		2
08	DLQ	G-10	2975	-0-	2975	2975	2602 2	373 9	Y	339	301 0	37 8		2
							2270 2	294 9	Y	267	239 0	29 8		1
*09		5539 X	2564	-0-	-2975	-0-	2270 2	294 9	Y	267	239 0	29 8		1

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	-0-				-0-
05		1581 X	12	-0-	-1569	-0-	1	4	11	9	Y	10	8	1			2
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360																	
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	2912	2	465	9	Y	423	415	0	9	8	9
05		3317 X	2330	-0-	-987	-0-	1630	2	700	9	Y	636	628	0	7	8	10
*06		3330 X	2861	-0-	-469	-0-	1541	2	1320	9	Y	1200	1185	0	7	8	18
*07		3503 X	927	-0-	-2576	-0-	429	2	498	9	Y	453	451	0	5	8	15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	474	0	8	8	14
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	259	253	0	11	8	9

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015																	
04		6960 X	4218	-0-	-2742	-0-	3448	3	111	4	N	599	557	1	110	8	340
							659	9									
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6211	3	98	4	N	862	925	1	46	8	231
							948	9									
06		6960 X	4799	-0-	-2161	-0-	3636	3	76	4	N	988	892	1	24	8	303
							1087	9									
07		6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	2907	3	58	4	N	868	919	1	19	8	233
							955	9									
08		7254 X	2516	-0-	-4738	-0-	1548	3	53	4	N	832	734	1	17	8	314
							915	9									
09		7020 X	3934	-0-	-3086	-0-	2800	3	57	4	N	979	922	1	12	8	359
							1077	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632																	
04		39090 X	27930	-0-	-11160	-0-	25248	3	152	4	Y	2300	2398	1	76	8	347
							2530	9									
05		40393 X	22334	-0-	-18059	-0-	20557	3	103	4	Y	1522	1640	1	32	8	197
							1674	9									
06		33150 X	20595	-0-	-12555	-0-	18585	3	114	4	Y	1724	1645	1	35	8	241
							1896	9									
07		28861 X	19656	-0-	-9205	-0-	18497	3	67	4	Y	993	884	1	23	8	327
							1092	9									
08		28861 X	16363	-0-	-12498	-0-	15699	3	34	4	Y	573	737	1	10	8	153
							630	9									
09		27930 X	15140	-0-	-12790	-0-	14408	3	36	4	Y	633	717	1	9	8	60
							696	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306																	
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788	-	15162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		33990 X	1628	-0-	-32362	-0-	1 1	822	737 1	89 8	369				
							904 9								
05		35123 X	1552	-0-	-33571	-0-	1 1	491	538 1	43 8	279				
							540 9								
06		33990 X	4533	-0-	-29457	-0-	1 1	385	369 1	63 8	232				
							424 9								
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1 1	807	740 1	66 8	233				
							888 9								
08		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	1 1	770	740 1	60 8	203				
							847 9								
09		4530 X	2548	-0-	-1982	-0-	1978 3	518	373 1	25 8	323				

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	11040	-	15851	
04		10200 X	8748	-0-	-1452	-0-	8220 3	480	441 0	39 8	-0-				
							4706 3	520	503 0	17 8	-0-				
05		10540 X	5278	-0-	-5262	-0-	3 3	520	503 0	17 8	-0-				
							3831 3	192	167 0	25 8	-0-				
06		10470 X	4042	-0-	-6428	-0-	3 3	192	167 0	25 8	-0-				
							3253 3	266	242 0	24 8	-0-				
*07		10819 X	3546	-0-	-7273	-0-	3 3	266	242 0	24 8	-0-				
							3535 3	175	163 0	12 8	-0-				
08		10819 X	3728	-0-	-7091	-0-	3 3	175	163 0	12 8	-0-				
							20 3	-0-			-0-				
09		8760 X	20	-0-	-8740	-0-	3 3	-0-			-0-				

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624	-	14680	
04		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	9754 3	1631	1136 0	34 8	664				
							1794 9								
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8011 3	1450	1811 0	13 8	290				
							1595 9								
06		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	6320 3	1349	1387 0	19 8	233				
							1484 9								
07		12028 X	8037	-0-	-3991	-0-	6451 3	1373	1326 0	18 8	262				
							1510 9								
08		DLQ G-10	9032	-0-	9032	9032	6976 3	1784	1655 0	21 8	370				
							1962 9								
*09		16618 X	7586	-0-	-9032	-0-	5916 3	1449	1482 0	15 8	322				
							1594 9								

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10210	-	14214	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	979	868 0	28 8	124				
							Y	329	388 0		65				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	329	388 0		65				
							Y	-0-	48 0		17				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48 0		17				
							Y	-0-	17 0		-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17 0		-0-				
							Y	8	8 8		-0-				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	8 8		-0-				
							Y	-0-			-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-				

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11343	-	15599	
04		5190 X	2132	-0-	-3058	-0-	1559 2	496	485 0	13 8	3				
							546 9								
05		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2143 2	646	631 0	15 8	3				
							711 9								
*06		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2193 2	930	914 0	12 8	7				
							1023 9								
*07		2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	835 2	637	634 0	6 8	4				
							701 9								
08		DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	1226 2	1834	1824 0		14				
							2017 9								
*09		9504 X	6188	-0-	-3316	-0-	2322 2	3391	3385 0	2 8	18				
							3730 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SHERIDAN 55-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	279250	COMPL.	DATE	07/31/2021	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.11101	- 15108	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14925	X	14925	-0-	-0-	-0-		12132	3	2793	9	N	2539	-0-
05		15055	X	15055	-0-	-0-	-0-		12325	3	2730	9	N	2482	-0-
06		11574	X	11574	-0-	-0-	-0-		9568	3	2006	9	N	1824	-0-
*07		2905	X	2905	-0-	-0-	-0-		2399	3	506	9	N	460	-0-
08		6054	X	6054	-0-	-0-	-0-		5359	3	695	9	N	632	-0-
09		9247	X	9247	-0-	-0-	-0-		7319	3	1928	9	N	1753	-0-

HARRISON UNIT 2-38		WELL #:		1H	RRCID ->	279253	COMPL.	DATE	01/05/2016	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242	
04		30810	X	25846	-0-	-4964	-0-		23145	3	130	4	Y	2337	199
									2571	9					
05		31837	X	25269	-0-	-6568	-0-		22568	3	130	4	Y	2337	274
									2571	9					
06		30810	X	15815	-0-	-14995	-0-		14187	3	90	4	Y	1398	309
									1538	9					
07		27063	X	19059	-0-	-8004	-0-		16909	3	107	4	Y	1857	353
									2043	9					
08	DLQ	G-10		1236	-0-	1236	1236		1167	3	5	4	Y	58	15
									64	9					
*09		21299	X	20063	-0-	-1236	-0-		17847	3	87	4	Y	1935	268
									2129	9					

PACE STATE UNIT 1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279274	COMPL.	DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416	
04		45570	X	43807	-0-	-1763	-0-		38780	3	253	4	N	4340	655
									4774	9					
05		45136	X	39354	-0-	-5782	-0-		34889	3	229	4	N	3851	587
									4236	9					
06		43410	X	30931	-0-	-12479	-0-		27420	3	177	4	N	3031	537
									3334	9					
07		45260	X	27752	-0-	-17508	-0-		24305	3	173	4	N	2976	830
									3274	9					
08		45260	X	22950	-0-	-22310	-0-		19392	3	175	4	N	3075	769
									3383	9					
09		43800	X	39104	-0-	-4696	-0-		34755	3	214	4	N	3759	1002
									4135	9					

POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524	
04		19890	X	17279	-0-	-2611	-0-		14711	3	123	4	Y	2223	190
									2445	9					
05		20553	X	17870	-0-	-2683	-0-		15326	3	121	4	Y	2203	259
									2423	9					
06		19890	X	12661	-0-	-7229	-0-		10797	3	80	4	Y	1622	363
									1784	9					
07		19096	X	15268	-0-	-3828	-0-		13129	3	100	4	Y	1854	353
									2039	9					
08	DLQ	G-10		13061	-0-	13061	13061		10985	3	94	4	Y	1802	478
									1982	9					
*09		24702	X	11641	-0-	-13061	-0-		10082	3	78	4	Y	1346	184
									1481	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		3057	X	3057	-0-	-0-	-0-		2633	2	24	4	Y	364	347 0 18 8 2
									400	9					
05		2699	X	2699	-0-	-0-	-0-		2354	2	19	4	Y	296	285 0 12 8 1
									326	9					
*06		2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		2527	2	19	4	Y	287	271 0 15 8 2
									316	9					
*07		3162	X	2284	-0-	-878	-0-		1937	2	20	4	Y	297	272 0 25 8 2
									327	9					
08	DLQ	G-10		238	-0-	238	238		9	4	229	9	Y	208	204 0 4 8 2
*09		2660	X	2422	-0-	-238	-0-		587	2	65	4	Y	1609	1602 0 1 8 8
									1770	9					

COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		8790	X	7822	-0-	-968	-0-		7785	3	13	4	Y	22	6 0 22 8 -0-
									24	9					
05		8711	X	7348	-0-	-1363	-0-		6628	3	35	4	Y	623	604 0 16 8 3
									685	9					
*06		9270	X	6089	-0-	-3181	-0-		5427	3	35	4	Y	570	546 0 23 8 4
									627	9					
*07		9579	X	6379	-0-	-3200	-0-		5637	3	35	4	Y	643	614 0 29 8 4
									707	9					
08	DLQ	G-10		7163	-0-	7163	7163		6230	3	45	4	Y	807	768 0 37 8 6
									888	9					
*09		14500	X	7337	-0-	-7163	-0-		6519	3	40	4	Y	707	676 0 33 8 4
									778	9					

MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		6810	X	5421	-0-	-1389	-0-		4884	2	537	9	Y	488	466 0 19 8 3
									24	9					
05		7423	X	7423	-0-	-0-	-0-		6812	2	611	9	Y	555	532 0 23 8 3
									685	9					
*06		6810	X	3448	-0-	-3362	-0-		3379	2	69	9	Y	63	54 0 12 8 -0-
									6033	2	45	9	Y	41	41 8 -0-
*07		6820	X	6078	-0-	-742	-0-		6033	2	45	9	Y	41	41 8 -0-
									7644	2	255	9	Y	232	189 0 41 8 2
08	DLQ	G-10		7899	-0-	7899	7899		4673	2	380	9	Y	345	321 0 24 8 2
*09		12952	X	5053	-0-	-7899	-0-		4673	2	380	9	Y	345	321 0 24 8 2
									778	9					

SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		10860	X	10694	-0-	-166	-0-		9213	3	105	4	Y	1251	1175 0 45 8 104
									1376	9					
05		10788	X	10323	-0-	-465	-0-		8962	3	100	4	Y	1146	1086 0 32 8 132
									1261	9					
06		11070	X	7806	-0-	-3264	-0-		6858	3	67	4	Y	801	730 0 29 8 174
									881	9					
07		11439	X	8277	-0-	-3162	-0-		7614	3	66	4	Y	543	582 0 38 8 97
									597	9					
08	DLQ	G-10		9247	-0-	9247	9247		7979	3	91	4	Y	1070	849 0 43 8 275
									1177	9					
*09		18434	X	9187	-0-	-9247	-0-		8063	3	98	4	Y	933	1037 0 48 8 123
									1026	9					

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		3600	X	719	-0-	-2881	-0-		536	2	183	9	Y	166	162 0 4 8 1
									909	2	207	9	Y	188	179 0 9 8 1
05		3658	X	1116	-0-	-2542	-0-		909	2	207	9	Y	188	179 0 9 8 1
									102	9					
*06		2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-		102	9					
									205	9					
*07		1984	X	1926	-0-	-58	-0-		1700	2	226	9	Y	205	173 0 32 8 1
									1198	2	185	9	Y	168	144 0 24 8 1
08	DLQ	G-10		1383	-0-	1383	1383		1884	2	286	9	Y	260	245 0 15 8 1
*09		3553	X	2170	-0-	-1383	-0-		1884	2	286	9	Y	260	245 0 15 8 1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7470 X	3483	-0-	-3987	-0-	3441	3	14	4	Y	25	5 0	25 8 -0-
05	5735 X	1205	-0-	-4530	-0-	988	3	11	4	Y	187	180 0	6 8 1
*06	5550 X	2342	-0-	-3208	-0-	2276	3	4	4	Y	56	54 0	3 8 -0-
*07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9613	3	22	4	Y	363	337 0	24 8 2
08	DLQ G-10	13098	-0-	13098	13098	11847	3	67	4	Y	1076	997 0	73 8 8
*09	26297 X	13199	-0-	-13098	-0-	12262	3	49	4	Y	807	763 0	48 8 4

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144	
04	10410 X	10250	-0-	-160	-0-	9554	3	696	9	Y	633	628 0	14 8 50
05	10819 X	10099	-0-	-720	-0-	9358	3	741	9	Y	674	656 0	7 8 61
06	10470 X	8825	-0-	-1645	-0-	8373	3	452	9	Y	411	416 0	11 8 45
*07	10819 X	6006	-0-	-4813	-0-	5864	3	142	9	Y	129	141 0	21 8 12
08	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	3279	3	29	9	Y	26	15 0	23 8 -0-
*09	4761 X	1453	-0-	-3308	-0-	1436	3	17	9	Y	15	7 0	6 8 2

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827	
04	9660 X	5312	-0-	-4348	-0-	3902	3	1410	9	Y	1282	1237 0	49 8 7
05	9238 X	3235	-0-	-6003	-0-	2043	3	1192	9	Y	1084	1054 0	32 8 5
*06	8940 X	2314	-0-	-6626	-0-	1438	3	876	9	Y	796	760 0	36 8 5
*07	8215 X	3297	-0-	-4918	-0-	2079	3	1218	9	Y	1107	1061 0	44 8 7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	674	653 0	23 8 5
*09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1228	3	996	9	Y	905	865 0	40 8 5

BOHLANDER 33-95		WELL #:		1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.11592	- 18674	
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	968	3	56	4	N	609	521 1	41 8 289
05	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	6005	3	92	4	N	1151	1104 1	27 8 309
06	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	8880	3	116	4	N	2150	2210 1	24 8 225
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2365	9	590	3	N	1722	1600 1	21 8 326
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1894	9	92	4	N	1677	1806 1	23 8 174
09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	67	4	1327	9	N	1206	876 1	15 8 489

MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538	
04	3900 X	2824	-0-	-1076	-0-	2793	2	10	4	Y	19	19 8	-0-
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3154	2	15	4	Y	216	204 0	11 8 1
*06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	4	Y	2138	2123 0	1 8 15
*07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	2815	2	127	4	Y	3163	3155 0	1 8 22
08	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117	1894	2	79	4	Y	1949	1954 0	2 8 15
*09	5678 X	1561	-0-	-4117	-0-	707	2	30	4	Y	749	760 0	4

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BETTS 54-4-20 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	20190 X	19527	-0-	-663	-0-	1 1	16016 2	Y	3051	3036 0	7 8	338		
						154 4	3356 9							
05	20863 X	15442	-0-	-5421	-0-	1 1	12590 2	Y	2468	2491 0	3 8	312		
						136 4	2715 9							
06	20190 X	14753	-0-	-5437	-0-	1 1	11781 2	Y	2590	2551 0	14 8	337		
						122 4	2849 9							
*07	20801 X	15006	-0-	-5795	-0-	1 1	12002 2	Y	2617	2636 0	17 8	301		
						124 4	2879 9							
08	DLQ G-10	15291	-0-	15291	15291	1 1	12219 2	Y	2676	2634 0	18 8	325		
						127 4	2944 9							
*09	24739 X	9448	-0-	-15291	-0-	1 1	7655 2	Y	1562	1547 0	11 8	329		
						74 4	1718 9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146														
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	20313 3	4128 9	Y	3753	3713 0	45 8	301		
05	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	18777 3	3796 9	Y	3451	3415 0	23 8	314		
06	22350 X	21150	-0-	-1200	-0-	17793 3	3357 9	Y	3052	2988 0	38 8	340		
*07	25141 X	24494	-0-	-647	-0-	20578 3	3916 9	Y	3560	3455 0	46 8	399		
08	DLQ G-10	23313	-0-	23313	23313	19422 3	3891 9	Y	3537	3458 0	46 8	432		
*09	44983 X	21670	-0-	-23313	-0-	18817 3	2853 9	Y	2594	2372 0	39 8	615		

RAWLINS 53-4-4														
WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404														
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	7571 2	33 4	N	605	629 0	5 8	181		
						666 9								
05	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	6595 2	35 4	N	632	602 0		211		
						695 9								
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	3528 2	32 4	N	625	688 0	6 8	142		
						688 9								
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3602 2	31 4	N	596	528 0	6 8	204		
						656 9								
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3210 2	32 4	N	619	620 0	7 8	196		
						681 9								
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	3641 2	33 4	N	641	628 0	7 8	202		
						705 9								

CALLAHAN 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173														
04	36275 X	36275	-0-	-0-	-0-	31262 2	408 4	Y	4186	4189 0		88		
						4605 9								
05	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	27254 2	490 4	Y	5823	5745 0	74 8	92		
						6405 9								
*06	39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	25301 2	1623 4	Y	11328	11183 0	64 8	173		
						12461 9								
*07	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	27414 2	344 4	Y	3630	3607 0	78 8	118		
						3993 9								
08	DLQ G-10	19773	-0-	19773	19773	17039 2	213 4	Y	2292	2270 0	73 8	67		
						2521 9								
*09	47443 X	27670	-0-	-19773	-0-	23987 2	289 4	Y	3085	2926 0	113 8	113		
						3394 9								

CRAVEN UNIT 3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540														
04	12690 X	11038	-0-	-1652	-0-	9184 3	1854 9	N	1685	1670 0	50 8	195		
05	12679 X	12148	-0-	-531	-0-	10169 3	1979 9	N	1799	1764 0	2 8	228		
06	12270 X	6518	-0-	-5752	-0-	5219 3	1299 9	N	1181	1159 0	14 8	236		
07	12679 X	9197	-0-	-3482	-0-	7469 3	1728 9	N	1571	1568 0	20 8	219		
08	12462 X	10330	-0-	-2132	-0-	8618 3	1712 9	N	1556	1526 0	22 8	227		
09	11760 X	10022	-0-	-1738	-0-	8441 3	1581 9	N	1437	1410 0	20 8	234		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11210	-	20571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		23751 X	23751	-0-	-0-	13 1	17365 2	17365 2	Y	5600	5794 0	8 8	8 8	261
						213 4	6160 9	6160 9						
05		25637 X	19000	-0-	-6637	13 1	16183 2	16183 2	Y	2383	2319 0	26 8	26 8	299
						183 4	2621 9	2621 9						
06		24810 X	5735	-0-	-19075	4 1	4035 2	4035 2	Y	1477	1566 0	18 8	18 8	192
						71 4	1625 9	1625 9						
*07		25637 X	19357	-0-	-6280	10 1	14897 2	14897 2	Y	3840	3710 0	38 8	38 8	284
						226 4	4224 9	4224 9						
08	DLQ	G-10	25002	-0-	25002	18 1	19421 2	19421 2	Y	4802	4685 0	51 8	51 8	350
					25002	281 4	5282 9	5282 9						
*09		47676 X	22674	-0-	-25002	17 1	17430 2	17430 2	Y	4522	4512 0	60 8	60 8	300
						253 4	4974 9	4974 9						

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
04		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	10358 3	3183 9	N	2894	2862 0	32 8	32 8	-0-
05		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	10773 3	3244 9	N	2949	2920 0	29 8	29 8	-0-
06		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	10185 3	3078 9	N	2798	2776 0	22 8	22 8	-0-
*07		13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	10475 3	3311 9	N	3010	2985 0	25 8	25 8	-0-
08		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	10477 3	3256 9	N	2960	2927 0	33 8	33 8	-0-
09		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	9859 3	2907 9	N	2643	2607 0	36 8	36 8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
04		13110 X	12743	-0-	-367	-0-	10683 3	2060 9	Y	1873	1846 0	27 8	27 8	-0-
05		13547 X	10592	-0-	-2955	-0-	8631 3	1961 9	Y	1783	1769 0	14 8	14 8	-0-
06		12540 X	11364	-0-	-1176	-0-	9396 3	1968 9	Y	1789	1771 0	18 8	18 8	-0-
*07		13175 X	12386	-0-	-789	-0-	10436 3	1950 9	Y	1773	1753 0	20 8	20 8	-0-
08	DLQ	G-10	9889	-0-	9889	9889	8137 3	1752 9	Y	1593	1576 0	17 8	17 8	-0-
*09		16875 X	6986	-0-	-9889	-0-	5643 3	1343 9	Y	1221	1209 0	12 8	12 8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
04		16500 X	15341	-0-	-1159	-0-	10984 3	4357 9	N	3961	3910 0	51 8	51 8	-0-
05		16554 X	15424	-0-	-1130	-0-	11131 3	4293 9	N	3903	3875 0	28 8	28 8	-0-
06		15630 X	11123	-0-	-4507	-0-	8131 3	2992 9	N	2720	2697 0	23 8	23 8	-0-
*07		16151 X	9971	-0-	-6180	-0-	6570 3	3401 9	N	3092	3065 0	27 8	27 8	-0-
08		16151 X	14054	-0-	-2097	-0-	10978 3	3076 9	N	2796	2770 0	26 8	26 8	-0-
09		15330 X	6243	-0-	-9087	-0-	4870 3	1373 9	N	1248	1239 0	9 8	9 8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11523	- 20522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		34331 X	34331	-0-	-0-	1 1	30621 3	3173	N	3173	2947 1	116 8	329
						219 4	3490 9						
05		34162 X	31873	-0-	-2289	1 1	28517 3	2861	N	2861	2912 1	62 8	216
						208 4	3147 9						
06		33060 X	26105	-0-	-6955	1 1	23270 3	2426	N	2426	2373 1	56 8	213
						165 4	2669 9						
07		35464 X	20724	-0-	-14740	18321 3	134 4	2063	N	2063	1969 1	44 8	263
						2269 9							
08		35464 X	26707	-0-	-8757	1 1	23603 3	2654	N	2654	2572 1	70 8	275
						184 4	2919 9						
09		34320 X	25115	-0-	-9205	1 1	22242 3	2455	N	2455	1995 1	60 8	675
						171 4	2701 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12178	- 21288	
04		38132 X	38132	-0-	-0-	28941 2	394 4	7997	Y	7997	7914 0	82 8	167
						8797 9							
05		36456 X	22521	-0-	-13935	15532 2	281 4	6098	Y	6098	6133 0	35 8	97
						6708 9							
*06		42536 X	42536	-0-	-0-	21047 2	1564 4	18114	Y	18114	17885 0	49 8	277
						19925 9							
*07		36456 X	25601	-0-	-10855	20655 2	225 4	4292	Y	4292	4389 0	39 8	141
						4721 9							
08	DLQ	G-10	33784	-0-	33784	25927 2	344 4	6830	Y	6830	6689 0	79 8	203
						7513 9							
*09		57038 X	23254	-0-	-33784	18343 2	222 4	4263	Y	4263	4239 0	68 8	159
						4689 9							

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834	
04		21540 X	18185	-0-	-3355	15919 3	2266 9	2060	Y	2060	1971 0	43 8	262
						1218 3	1652 9	1502	Y	1502	1449 0	22 8	293
05		21204 X	2870	-0-	-18334	2825 3	321 9	292	Y	292	215 0	5 8	365
						10712 3	1333 9	1212	Y	1212	1259 0	17 8	301
06		20520 X	3146	-0-	-17374	11303 3	1708 9	1553	Y	1553	1228 0	24 8	602
								25	Y	25	4 0	3 8	620
07		20677 X	12045	-0-	-8632								
08	DLQ	G-10	13011	-0-	13011								
*09		13011 X	-0-	-0-	-13011								

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346	
04		6891 X	6891	-0-	-0-	5092 3	156 4	1494	N	1494	1481 1	2 8	387
						1643 9							
05		16038 X	16038	-0-	-0-	11854 3	238 4	3587	N	3587	3623 1		351
						3946 9							
06		13837 X	13837	-0-	-0-	10477 3	175 4	2895	N	2895	2878 1		368
						3185 9							
07		16301 X	16301	-0-	-0-	12560 3	187 4	3231	N	3231	3322 1		277
						3554 9							
08		14392 X	14392	-0-	-0-	11008 3	158 4	2933	N	2933	3076 1		134
						3226 9							
09		14047 X	14047	-0-	-0-	10562 3	161 4	3022	N	3022	2941 1		215
						3324 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11232	- 15524			
04	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	7695	3	1720	9	Y	1564	1548	0	16	8	-0-
05	9331 X	8590	-0-	-741	-0-	6970	3	1620	9	Y	1473	1465	0	8	8	-0-
06	9720 X	8419	-0-	-1301	-0-	6818	3	1601	9	Y	1455	1446	0	9	8	-0-
*07	10044 X	7683	-0-	-2361	-0-	6411	3	1272	9	Y	1156	1146	0	10	8	-0-
08	DLQ G-10	6527	-0-	6527	6527	5391	3	1136	9	Y	1033	1023	0	10	8	-0-
*09	13164 X	6637	-0-	-6527	-0-	5555	3	1082	9	Y	984	976	0	8	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566			
04	11490 X	6554	-0-	-4936	-0-	6183	3	371	9	N	337	332	0	5	8	-0-
05	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	12763	3	2104	9	N	1913	1892	0	21	8	-0-
06	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	12449	3	1742	9	N	1584	1567	0	17	8	-0-
*07	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	9426	3	1503	9	N	1366	1351	0	15	8	-0-
08	11873 X	9173	-0-	-2700	-0-	7685	3	1488	9	N	1353	1323	0	30	8	-0-
09	11490 X	10497	-0-	-993	-0-	8959	3	1538	9	N	1398	1374	0	24	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
04	48780 X	35367	-0-	-13413	-0-	30831	3	4536	9	Y	4124	4062	0	62	8	-0-
05	46035 X	30753	-0-	-15282	-0-	27122	3	3631	9	Y	3301	3270	0	31	8	-0-
06	44550 X	2989	-0-	-41561	-0-	2872	3	117	9	Y	106	94	0	12	8	-0-
*07	46035 X	2825	-0-	-43210	-0-	2603	3	222	9	Y	202	179	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10	5962	-0-	5962	5962	5626	3	336	9	Y	305	270	0	35	8	-0-
*09	11179 X	5217	-0-	-5962	-0-	4815	3	402	9	Y	365	342	0	23	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
04	31050 X	30699	-0-	-351	-0-	25968	3	4731	9	Y	4301	4260	0	52	8	89
05	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	27982	3	6917	9	Y	6288	6229	0	48	8	100
*06	34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	22069	3	12109	9	Y	11008	10909	0	31	8	168
*07	31961 X	21409	-0-	-10552	-0-	17942	3	3467	9	Y	3152	3185	0	32	8	103
08	DLQ G-10	23109	-0-	23109	23109	19348	3	3761	9	Y	3419	3375	0	45	8	102
*09	43383 X	20274	-0-	-23109	-0-	17578	3	2696	9	Y	2451	2415	0	47	8	91

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
04	10470 X	10292	-0-	-178	-0-	8689	3	1603	9	N	1457	1440	0	17	8	-0-
05	11284 X	9481	-0-	-1803	-0-	8118	3	1363	9	N	1239	1230	0	9	8	-0-
06	10920 X	7932	-0-	-2988	-0-	6748	3	1184	9	N	1076	1066	0	10	8	-0-
*07	11284 X	7606	-0-	-3678	-0-	6316	3	1290	9	N	1173	1162	0	11	8	-0-
08	10633 X	5828	-0-	-4805	-0-	4916	3	912	9	N	829	820	0	9	8	-0-
09	10290 X	5734	-0-	-4556	-0-	4790	3	944	9	N	858	849	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	20713	3	3652	9	N	3320	3250	0	70	8	-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22	8	-0-
06	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	18143	3	3123	9	N	2839	2802	0	37	8	-0-
*07	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	19573	3	3720	9	N	3382	3340	0	42	8	-0-
08	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	17847	3	3440	9	N	3127	3086	0	41	8	-0-
09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	13909	3	2389	9	N	2172	2145	0	27	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699			
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8368	3	1918	9	N	1744	1710	0	34	8	-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15	8	-0-
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	5935	3	1451	9	N	1319	1304	0	15	8	-0-
*07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8433	3	2054	9	N	1867	1846	0	21	8	-0-
08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	8152	3	1910	9	N	1736	1715	0	21	8	-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	8070	3	1832	9	N	1665	1647	0	18	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			1		N	1	1	8		-0-	
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			1		N	1	1	8		-0-	
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	8		-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	12273	3	137	4	Y	2545	2533	0		282	
							2800	9									
05	15841	X	12916	-0-	-2925	-0-	10415	3	126	4	Y	2159	2165	0	3	8	273
							2375	9									
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	10472	3	110	4	Y	2250	2215	0	15	8	293
							2475	9									
*07	15841	X	15429	-0-	-412	-0-	12600	3	121	4	Y	2462	2453	0	19	8	283
							2708	9									
08	DLQ	G-10	15195	-0-	15195	15195	12333	3	122	4	Y	2491	2452	0	20	8	302
							2740	9									
*09	23724	X	8529	-0-	-15195	-0-	6883	3	70	4	Y	1433	1422	0	11	8	302
							1576	9									

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736			
04	10200	X	7762	-0-	-2438	-0-	7105	3	657	9	N	597	558	0	39	8	-0-
05	9889	X	7738	-0-	-2151	-0-	6632	3	1106	9	N	1005	971	0	34	8	-0-
06	9420	X	1659	-0-	-7761	-0-	1607	3	52	9	N	47	47	8		-0-	
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	17	17	8		-0-	
08	9083	X	3049	-0-	-6034	-0-	2947	3	102	9	N	93	49	0	44	8	-0-
09	7770	X	3509	-0-	-4261	-0-	3139	3	370	9	N	336	313	0	23	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037			
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	4939	3	2708	9	N	2462	2342	0	120	8	-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	1828	3	2363	9	N	2148	2094	0	54	8	-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	2812	3	2739	9	N	2490	2426	0	64	8	-0-
*07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	5036	3	2511	9	N	2283	2227	0	56	8	-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2093	3	1838	9	N	1671	1623	0	48	8	-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1377	3	1376	9	N	1251	1218	0	33	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10668	PERF.10950	- 15366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13170 X	11955	-0-	-1215	-0-	4 1	10002 3	N	1772	1752 0	20 8	-0-
							1949 9						
05		13609 X	12163	-0-	-1446	-0-	4 1	10253 3	N	1733	1721 0	12 8	-0-
							1906 9						
06		13170 X	11702	-0-	-1468	-0-	3 1	9906 3	N	1630	1616 0	14 8	-0-
							1793 9						
*07		13547 X	12293	-0-	-1254	-0-	3 1	10477 3	N	1648	1634 0	14 8	-0-
							1813 9						
08		12741 X	12134	-0-	-607	-0-	3 1	10207 3	N	1749	1732 0	17 8	-0-
							1924 9						
09		11970 X	10314	-0-	-1656	-0-	3 1	8767 3	N	1404	1392 0	12 8	-0-
							1544 9						

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10442	- 17910	
04		41220 X	37315	-0-	-3905	-0-	32374 3	4941 9	Y	4492	4416 0	76 8	-0-
05		44733 X	15497	-0-	-29236	-0-	13502 3	1995 9	Y	1814	1784 0	30 8	-0-
06		43290 X	2250	-0-	-41040	-0-	2237 3	13 9	Y	12	12 8		-0-
*07		44733 X	2203	-0-	-42530	-0-	2158 3	45 9	Y	41	6 0	35 8	-0-
08	DLQ	G-10	4643	-0-	4643	4643	4571 3	72 9	Y	65	13 0	52 8	-0-
*09		8862 X	4219	-0-	-4643	-0-	4162 3	57 9	Y	52	10 0	42 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546	
04		48712 X	48712	-0-	-0-	-0-	44196 3	4516 9	N	4105	3978 0	127 8	-0-
05		38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	34403 3	4276 9	N	3887	3831 0	56 8	-0-
06		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	28874 3	3308 9	N	3007	2946 0	61 8	-0-
*07		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	12862 3	1520 9	N	1382	1356 0	26 8	-0-
08		36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	31728 3	4578 9	N	4162	4086 0	76 8	-0-
09		32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	29044 3	3908 9	N	3553	3494 0	59 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300	
04		49110 X	44186	-0-	-4924	-0-	39779 3	4407 9	N	4006	3910 0	96 8	-0-
05		53103 X	45921	-0-	-7182	-0-	41234 3	4687 9	N	4261	4201 0	60 8	-0-
06		51390 X	35678	-0-	-15712	-0-	32121 3	3557 9	N	3234	3183 0	51 8	-0-
*07		53103 X	35627	-0-	-17476	-0-	32277 3	3350 9	N	3045	2989 0	56 8	-0-
08		48918 X	40953	-0-	-7965	-0-	36943 3	4010 9	N	3645	3577 0	68 8	-0-
09		44430 X	33785	-0-	-10645	-0-	30363 3	3422 9	N	3111	3056 0	55 8	-0-

BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
04		9420 X	7466	-0-	-1954	-0-	1 1	5674 3	N	1628	1579 0	49 8	-0-
							1791 9						
05		9455 X	9301	-0-	-154	-0-	1 1	7347 3	N	1775	1746 0	29 8	-0-
							1953 9						
06		9150 X	7000	-0-	-2150	-0-	1 1	5393 3	N	1460	1430 0	30 8	-0-
							1606 9						
*07		7719 X	6892	-0-	-827	-0-	1 1	5076 3	N	1650	1626 0	24 8	-0-
							1815 9						
08		9300 X	8989	-0-	-311	-0-	1 1	7121 3	N	1697	1662 0	35 8	-0-
							1867 9						
09		9000 X	7005	-0-	-1995	-0-	1 1	5401 3	N	1457	1432 0	25 8	-0-
							1603 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10902	-	15341
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	16650 X	15950	-0-	-700	-0-	12538	3	3412 9	N	3102	3073 0	29 8	-0-
05	17391 X	10624	-0-	-6767	-0-	8403	3	2221 9	N	2019	2008 0	11 8	-0-
06	16830 X	13599	-0-	-3231	-0-	10843	3	2756 9	N	2505	2488 0	17 8	-0-
*07	17391 X	15397	-0-	-1994	-0-	12249	3	3148 9	N	2862	2842 0	20 8	-0-
08	16492 X	14089	-0-	-2403	-0-	11504	3	2585 9	N	2350	2330 0	20 8	-0-
09	15960 X	11000	-0-	-4960	-0-	9890	3	1110 9	N	1009	994 0	15 8	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10705	-	15009
04	27450 X	26025	-0-	-1425	-0-	25707	3	318 9	N	289	243 0	46 8	-0-
05	28365 X	24721	-0-	-3644	-0-	24255	3	466 9	N	424	394 0	30 8	-0-
06	27450 X	20622	-0-	-6828	-0-	20215	3	407 9	N	370	338 0	32 8	-0-
*07	27342 X	12473	-0-	-14869	-0-	12282	3	191 9	N	174	154 0	20 8	-0-
08	26908 X	9491	-0-	-17417	-0-	9412	3	79 9	N	72	61 0	11 8	-0-
09	26040 X	9945	-0-	-16095	-0-	9804	3	141 9	N	128	127 0	1 8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11065	-	15368
04	12450 X	11743	-0-	-707	-0-	10393	3	1350 9	N	1227	1204 0	23 8	-0-
05	13950 X	12760	-0-	-1190	-0-	11359	3	1401 9	N	1274	1261 0	13 8	-0-
06	13500 X	10615	-0-	-2885	-0-	9384	3	1231 9	N	1119	1106 0	13 8	-0-
*07	13950 X	11970	-0-	-1980	-0-	10672	3	1298 9	N	1180	1165 0	15 8	-0-
08	12772 X	10657	-0-	-2115	-0-	9312	3	1345 9	N	1223	1207 0	16 8	-0-
09	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11428	3	1126 9	N	1024	1011 0	13 8	-0-

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	3100 N	27135	-0-	24035	24035	23546	3	3589 9	Y	3263	3230 0	33 8	-0-
*06	3000 N	35105	-0-	32105	56140	31702	3	3403 9	Y	3094	3034 0	60 8	-0-
*07	3100 N	9022	-0-	5922	62062	8598	3	424 9	Y	385	376 0	9 8	-0-
*08	DLQ G-10	9849	-0-	9849	71911	8625	3	1224 9	Y	1113	1098 0	15 8	-0-
*09	81659 X	9748	-0-	-71911	-0-	9588	3	160 9	Y	145	145 0		-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285
04	6270 X	5539	-0-	-731	-0-	3845	3	107 4	Y	1443	1479 0	53 8	295
						1587	9						
05	6479 X	4752	-0-	-1727	-0-	3333	3	95 4	Y	1204	1170 0	34 8	295
						1324	9						
06	5760 X	4107	-0-	-1653	-0-	3056	3	52 4	Y	908	863 0	13 8	327
						999	9						
*07	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3035	3	62 4	Y	913	898 0	21 8	321
						1004	9						
08	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	7061	3	138 4	Y	1625	1538 0	66 8	342
						1788	9						
09	19758 X	10771	-0-	-8987	-0-	7828	3	150 4	Y	2539	2437 0	64 8	380
						2793	9						

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875
04	37350 X	24687	-0-	-12663	-0-	18930	3	5757 9	N	5234	4298 0	936 8	-0-
05	38595 X	25125	-0-	-13470	-0-	19160	3	5965 9	N	5423	4550 0	873 8	-0-
06	37350 X	14039	-0-	-23311	-0-	10949	3	3090 9	N	2809	2716 0	93 8	-0-
*07	38595 X	14500	-0-	-24095	-0-	11058	3	3442 9	N	3129	2872 0	257 8	-0-
08	38595 X	8823	-0-	-29772	-0-	6760	3	2063 9	N	1875	1806 0	69 8	-0-
09	24690 X	7740	-0-	-16950	-0-	5797	3	1943 9	N	1766	1579 0	187 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HYDRA 56-3-28 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04		24720 X	22307	-0-	-2413	-0-	18552	3	3755	9	N	3414	3338	0	76	8	-0-
05		25544 X	22339	-0-	-3205	-0-	18537	3	3802	9	N	3456	3414	0	42	8	-0-
06		24720 X	15422	-0-	-9298	-0-	12848	3	2574	9	N	2340	2305	0	35	8	-0-
*07		23622 X	21849	-0-	-1773	-0-	18013	3	3836	9	N	3487	3436	0	51	8	-0-
08		23622 X	16362	-0-	-7260	-0-	13509	3	2853	9	N	2594	2555	0	39	8	-0-
09		22320 X	15165	-0-	-7155	-0-	12428	3	2737	9	N	2488	2454	0	34	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5																	
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525																	
04		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	7272	3	74	4	N	1406	1407	0			424
							1547	9									
05		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	6954	3	80	4	N	1481	1411	0			494
							1629	9									
06		6990 X	6102	-0-	-888	-0-	4702	3	61	4	N	1217	1424	0	10	8	277
							1339	9									
07		9176 X	6374	-0-	-2802	-0-	5081	3	59	4	N	1122	1001	0	14	8	384
							1234	9									
08		9176 X	5426	-0-	-3750	-0-	3974	3	65	4	N	1261	1232	0	13	8	400
							1387	9									
09		8880 X	5558	-0-	-3322	-0-	4120	3	66	4	N	1247	1241	0	13	8	393
							1372	9									

SANTA ROSA 54-4-3																	
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448																	
04		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	7157	3	2880	9	N	2618	2573	0	45	8	-0-
05		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
06		9300 X	8977	-0-	-323	-0-	6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-
*07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	8323	3	2783	9	N	2530	2506	0	24	8	-0-
08		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	8437	3	2860	9	N	2600	2574	0	26	8	-0-
09		10350 X	9501	-0-	-849	-0-	6809	3	2692	9	N	2447	2425	0	22	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930																	
04		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	20951	3	178	4	Y	3303	3201	0	104	1	226
							3633	9									
05		23250 X	20593	-0-	-2657	-0-	18096	3	130	4	Y	2152	2227	0			151
							2367	9									
06		23820 X	14096	-0-	-9724	-0-	10879	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
							3080	9									
*07		25575 X	5924	-0-	-19651	-0-	3445	3	104	4	Y	2159	2220	0	14	8	247
							2375	9									
08		DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	73	4	1588	9	Y	1444	492	0	1024	1	160
													15	8			
*09		7386 X	5725	-0-	-1661	-0-	3522	3	91	4	Y	1920	41	0	1851	1	177
							2112	9					11	8			

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15																	
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397																	
04		13590 X	12919	-0-	-671	-0-	10499	3	2420	9	N	2200	2170	0	30	8	-0-
05		13454 X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
06		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
*07		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	13351	3	1459	9	N	1326	1305	0	21	8	-0-
08		13578 X	7332	-0-	-6246	-0-	6262	3	1070	9	N	973	953	0	20	8	-0-
09		13530 X	4917	-0-	-8613	-0-	4247	3	670	9	N	609	594	0	15	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	8545	3	1872	9	Y	1702	1680	0	25	8	35
05	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	10571	3	2441	9	Y	2219	2195	0	24	8	35
*06	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	7875	3	4748	9	Y	4316	4270	0	15	8	66
*07	10757 X	8348	-0-	-2409	-0-	6998	3	1350	9	Y	1227	1237	0	16	8	40
08	DLQ G-10	13845	-0-	13845	13845	12138	3	1707	9	Y	1552	1519	0	27	8	46
*09	32491 X	18646	-0-	-13845	-0-	16761	3	1885	9	Y	1714	1663	0	33	8	64

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739		
04	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	10313	3	2390	9	Y	2173	2057	0	111	8	43
05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	9533	3	3427	9	Y	3115	3079	0	30	8	49
*06	12420 X	9242	-0-	-3178	-0-	5052	3	4190	9	Y	3809	3786	0	14	8	58
*07	13113 X	4098	-0-	-9015	-0-	3166	3	932	9	Y	847	866	0	11	8	28
08	DLQ G-10	6756	-0-	6756	6756	5333	3	1423	9	Y	1294	1263	0	21	8	38
*09	17314 X	10558	-0-	-6756	-0-	8803	3	1755	9	Y	1595	1539	0	35	8	59

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535		
04	20280 X	12369	-0-	-7911	-0-	10313	3	2056	9	N	1869	1833	0	36	8	-0-
05	20956 X	14457	-0-	-6499	-0-	12122	3	2335	9	N	2123	2095	0	28	8	-0-
06	20280 X	11785	-0-	-8495	-0-	10520	3	1265	9	N	1150	1117	0	33	8	-0-
*07	18972 X	13492	-0-	-5480	-0-	11476	3	2016	9	N	1833	1799	0	34	8	-0-
08	18507 X	10630	-0-	-7877	-0-	8605	3	2025	9	N	1841	1816	0	25	8	-0-
09	13980 X	13166	-0-	-814	-0-	10624	3	2542	9	N	2311	2284	0	27	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL.	DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633 - 16456		
04	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	54066	3	1607	9	N	1461	1374	0	87	8	-0-
05	55891 X	55891	-0-	-0-	-0-	54004	3	1887	9	N	1715	1668	0	47	8	-0-
06	52088 X	52088	-0-	-0-	-0-	50068	3	2020	9	N	1836	1783	0	53	8	-0-
*07	57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	55399	3	1758	9	N	1598	1539	0	59	8	-0-
08	54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	53082	3	1575	9	N	1432	1374	0	58	8	-0-
09	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25386	3	1038	9	N	944	916	0	28	8	-0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL.	DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696 - 14839		
04	35190 X	30884	-0-	-4306	-0-	28531	3	2353	9	N	2139	2085	0	54	8	-0-
05	35557 X	30598	-0-	-4959	-0-	28328	3	2270	9	N	2064	2033	0	31	8	-0-
06	33450 X	28917	-0-	-4533	-0-	26768	3	2149	9	N	1954	1919	0	35	8	-0-
*07	32705 X	24783	-0-	-7922	-0-	22965	3	1818	9	N	1653	1621	0	32	8	-0-
08	32705 X	28828	-0-	-3877	-0-	26631	3	2197	9	N	1997	1958	0	39	8	-0-
09	30870 X	18905	-0-	-11965	-0-	17618	3	1287	9	N	1170	1148	0	22	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993 - 21264		
*03	13826 X	10456	-0-	-3370	-0-	2	1	6678	3	N	3300	3463	0	1	8	519
						146	4	3630	9							
*04	14220 X	9888	-0-	-4332	-0-	2	1	6133	3	N	3265	3153	0	10	8	621
						161	4	3592	9							
05	14694 X	10514	-0-	-4180	-0-	2	1	6826	3	N	3179	3150	0	54	8	596
						189	4	3497	9							
06	14220 X	9320	-0-	-4900	-0-	2	1	6186	3	N	2687	2668	0	52	8	563
						176	4	2956	9							
*07	11439 X	8254	-0-	-3185	-0-	1	1	5701	3	N	2195	2209	0	40	8	509
						137	4	2415	9							
08	10509 X	8748	-0-	-1761	-0-	1	1	6067	3	N	2304	2075	0	59	8	679
						146	4	2534	9							
09	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	2	1	7233	3	N	2662	2734	0	90	8	517
						175	4	2928	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	15630 X	14030	-0-	-1600	-0-	10896	3	3134	9	N	2849	2801	0	48	8	-0-
05	16151 X	12778	-0-	-3373	-0-	9799	3	2979	9	N	2708	2682	0	26	8	-0-
06	15630 X	10741	-0-	-4889	-0-	8262	3	2479	9	N	2254	2229	0	25	8	-0-
*07	14663 X	13944	-0-	-719	-0-	10719	3	3225	9	N	2932	2901	0	31	8	-0-
08	14508 X	10768	-0-	-3740	-0-	8210	3	2558	9	N	2325	2299	0	26	8	-0-
09	14040 X	7889	-0-	-6151	-0-	5661	3	2228	9	N	2025	2005	0	20	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831			
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18948	3	3204	9	N	2913	2852	0	61	8	-0-
05	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	19693	3	2825	9	N	2568	2538	0	30	8	-0-
06	20730 X	16959	-0-	-3771	-0-	14790	3	2169	9	N	1972	1942	0	30	8	-0-
*07	22878 X	10990	-0-	-11888	-0-	9426	3	1564	9	N	1422	1398	0	24	8	-0-
08	22878 X	6278	-0-	-16600	-0-	6220	3	58	9	N	53	35	0	18	8	-0-
09	22140 X	10466	-0-	-11674	-0-	9774	3	692	9	N	629	603	0	26	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453			
04	27053 X	27053	-0-	-0-	-0-	22226	3	4827	9	N	4388	4346	0	42	8	-0-
05	27001 X	26673	-0-	-328	-0-	22082	3	4591	9	N	4174	4137	0	37	8	-0-
06	26130 X	18268	-0-	-7862	-0-	15121	3	3147	9	N	2861	2839	0	22	8	-0-
*07	27962 X	22354	-0-	-5608	-0-	18168	3	4186	9	N	3805	3776	0	29	8	-0-
08	27962 X	21893	-0-	-6069	-0-	17793	3	4100	9	N	3727	3689	0	38	8	-0-
09	27060 X	15061	-0-	-11999	-0-	12219	3	2842	9	N	2584	2550	0	34	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537			
04	16830 X	15403	-0-	-1427	-0-	12993	3	2410	9	Y	2191	2225	0			104
05	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	15516	3	2751	9	Y	2501	2476	0	15	8	114
06	16980 X	13744	-0-	-3236	-0-	11480	3	2264	9	Y	2058	2030	0	22	8	120
07	17546 X	15020	-0-	-2526	-0-	12638	3	2382	9	Y	2165	2143	0	26	8	116
08	DLQ G-10	12354	-0-	12354	12354	10298	3	2056	9	Y	1869	1842	0	22	8	121
*09	25034 X	12680	-0-	-12354	-0-	10534	3	2146	9	Y	1951	1930	0	23	8	119

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898			
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281			
04	14370 X	13585	-0-	-785	-0-	12088	3	1497	9	N	1361	1332	0	29	8	-0-
05	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	11787	3	1400	9	N	1273	1258	0	15	8	-0-
06	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	11072	3	1381	9	N	1255	1238	0	17	8	-0-
*07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10274	3	1411	9	N	1283	1266	0	17	8	-0-
08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	8337	3	1269	9	N	1154	1138	0	16	8	-0-
09	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	9301	3	1230	9	N	1118	1102	0	16	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956			
04	36090 X	34560	-0-	-1530	-0-	31094	3	3466	9	N	3151	3097	0	54	8	-0-
05	37293 X	33543	-0-	-3750	-0-	30382	3	3161	9	N	2874	2844	0	30	8	-0-
06	36090 X	26176	-0-	-9914	-0-	23873	3	2303	9	N	2094	2066	0	28	8	-0-
*07	36146 X	15709	-0-	-20437	-0-	14456	3	1253	9	N	1139	1123	0	16	8	-0-
08	36146 X	22209	-0-	-13937	-0-	20364	3	1845	9	N	1677	1650	0	27	8	-0-
09	34560 X	17706	-0-	-16854	-0-	16203	3	1503	9	N	1366	1346	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	2	500	0		1
05	25854 X	10003	-0-	-15851	-0-		8277	3	80	4	Y	1496	1181	0	299
							1646	9							
06	25020 X	16931	-0-	-8089	-0-		13975	3	147	4	Y	2554	2374	0	442
							2809	9							
07	24490 X	15916	-0-	-8574	-0-		13286	3	133	4	Y	2270	2244	0	432
							2497	9							
08	DLQ G-10	12104	-0-	12104	12104		10308	3	91	4	Y	1550	1635	0	320
							1705	9							
*09	25773 X	13669	-0-	-12104	-0-		11774	3	101	4	Y	1631	1562	0	360
							1794	9							

GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155		
04	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-		12498	3	1689	9	Y	1535	1506	0	-0-
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-		12671	3	1685	9	Y	1532	1516	0	-0-
06	14220 X	12098	-0-	-2122	-0-		10523	3	1575	9	Y	1432	1413	0	-0-
*07	14694 X	13639	-0-	-1055	-0-		11953	3	1686	9	Y	1533	1514	0	-0-
08	DLQ G-10	9798	-0-	9798	9798		8717	3	1081	9	Y	983	969	0	-0-
09	19866 X	10068	-0-	-9798	-0-		8924	3	1144	9	Y	1040	1024	0	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646		
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-		13678	3	2235	9	Y	2032	1993	0	-0-
05	15314 X	11396	-0-	-3918	-0-		9695	3	1701	9	Y	1546	1529	0	-0-
06	17280 X	10860	-0-	-6420	-0-		9096	3	1764	9	Y	1604	1584	0	-0-
*07	17856 X	16907	-0-	-949	-0-		14444	3	2463	9	Y	2239	2212	0	-0-
08	DLQ G-10	9956	-0-	9956	9956		8637	3	1319	9	Y	1199	1182	0	-0-
*09	22838 X	12882	-0-	-9956	-0-		11382	3	1500	9	Y	1364	1344	0	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150		
04	38940 X	34719	-0-	-4221	-0-		32551	3	2168	9	Y	1971	1927	0	249
05	40238 X	25424	-0-	-14814	-0-		24529	3	895	9	Y	814	888	0	158
06	38940 X	843	-0-	-38097	-0-		668	3	175	9	Y	159	116	0	201
07	38626 X	2848	-0-	-35778	-0-		2782	3	66	9	Y	60	244	0	15
08	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597		1597	3			Y	-0-	15	0	-0-
09	1597 X	-0-	-0-	-1597	-0-						Y	-0-			-0-

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507		
04	13860 X	11613	-0-	-2247	-0-		9157	3	2456	9	N	2233	2208	0	-0-
05	14322 X	11049	-0-	-3273	-0-		8615	3	2434	9	N	2213	2199	0	-0-
06	14400 X	1805	-0-	-12595	-0-		1389	3	416	9	N	378	347	0	-0-
07	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-						N	1	1	8	-0-
08	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-						N	1	1	8	-0-
09	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-		9677	3	2489	9	N	2263	2218	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BECKER 6-30 UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	19343	2	214	4	N	4130	286
							4543	9					
05		23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	18939	2	204	4	N	3851	141
							4236	9					
06		21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	17512	2	182	4	N	3377	103
							3715	9					
07		18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	14768	2	169	4	N	3150	244
							3465	9					
08		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	13147	2	147	4	N	2725	150
							2998	9					
09		21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	17330	2	165	4	N	3222	167
							3544	9				28 8	

CASCADES 55-1-26 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376
04		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	9588	3	2980	9	N	2709	55
							10295	3	5024	9	N	4567	72
*06		17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	9014	3	8945	9	N	8132	124
							11980	3	3546	9	N	3224	105
*07		15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	11952	3	1150	9	N	1045	82
							10512	3	3057	9	N	2779	82
08		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	10912	3	2911	9	N	2646	98
												2646	98

CONSENSUS 57-3-5			WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434
04		23400 X	14712	-0-	-8688	-0-	13215	3	1497	9	N	1361	-0-
							18660	3	2475	9	N	2250	-0-
05		23281 X	21135	-0-	-2146	-0-	13948	3	1515	9	N	1377	-0-
							11952	3	1150	9	N	1045	-0-
06		22530 X	15463	-0-	-7067	-0-	16065	3	1954	9	N	1776	-0-
							15684	3	1858	9	N	1689	-0-
*07		23095 X	13102	-0-	-9993	-0-	15684	3	1858	9	N	1689	-0-
												1661 0	28 8
08		23095 X	18019	-0-	-5076	-0-							-0-
													-0-
09		20460 X	17542	-0-	-2918	-0-							-0-

ANTIETAM 54-4-27			WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11114	- 15441
04		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	11906	3	1738	9	N	1580	-0-
							11635	3	1343	9	N	1221	-0-
05		12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	10319	3	1421	9	N	1292	-0-
							12296	3	1631	9	N	1483	-0-
06		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	615	9	615	9	N	559	-0-
							4965	3	668	9	N	607	-0-
*07		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-							-0-

TWEETER 56-3-33			WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10666	- 15027
04		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	16231	3	2081	9	N	1892	-0-
							15000	3	1696	9	N	1542	-0-
05		19344 X	16696	-0-	-2648	-0-	12585	3	2014	9	N	1831	-0-
							13035	3	1939	9	N	1763	-0-
06		18720 X	14599	-0-	-4121	-0-	9019	3	1026	9	N	933	-0-
							6549	3	667	9	N	606	-0-
*07		19344 X	14974	-0-	-4370	-0-							-0-
													-0-
08		18910 X	10045	-0-	-8865	-0-							-0-
													-0-
09		18300 X	7216	-0-	-11084	-0-							-0-

SAWMILL 57-3-43			WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	- 14359
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
							118	3					-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-							-0-
							280	3	2	9	N	2	-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-							-0-
							485	3					-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-							-0-
							515	3					-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-							-0-
							17	3	1	9	N	1	-0-
09		270 N	18	-0-	-252	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768	- 15188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
04	21510	X	20504	-0-	-1006	-0-	18252	3	2252	9	N	2047	2011	0	36	8	-0-
05	22227	X	18411	-0-	-3816	-0-	16407	3	2004	9	N	1822	1803	0	19	8	-0-
06	21510	X	14245	-0-	-7265	-0-	13702	3	543	9	N	494	476	0	18	8	-0-
*07	21762	X	15360	-0-	-6402	-0-	14564	3	796	9	N	724	705	0	19	8	-0-
08	21762	X	17380	-0-	-4382	-0-	15576	3	1804	9	N	1640	1618	0	22	8	-0-
09	20490	X	18149	-0-	-2341	-0-	16195	3	1954	9	N	1776	1753	0	23	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775	- 14078			
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	8224	3	2121	9	N	1928	1868	0	60	8	-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	5089	3	1744	9	N	1585	1557	0	28	8	-0-
06	9360	X	8454	-0-	-906	-0-	6748	3	1706	9	N	1551	1520	0	31	8	-0-
*07	10695	X	8201	-0-	-2494	-0-	7098	3	1103	9	N	1003	974	0	29	8	-0-
08	10695	X	7108	-0-	-3587	-0-	6969	3	139	9	N	126	102	0	24	8	-0-
09	10350	X	4	-0-	-10346	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196	- 16938			
04	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	32141	3	3622	9	N	3293	3229	0	64	8	-0-
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	15037	3	1602	9	N	1456	1440	0	16	8	-0-
06	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	25659	3	2748	9	N	2498	2468	0	30	8	-0-
*07	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	25843	3	2566	9	N	2333	2305	0	28	8	-0-
08	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	25417	3	2319	9	N	2108	2079	0	29	8	-0-
09	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	22863	3	2187	9	N	1988	1962	0	26	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771	- 14937			
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	15684	3	3092	9	N	2811	2762	0	49	8	-0-
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	15480	3	3273	9	N	2975	2949	0	26	8	-0-
06	17160	X	16209	-0-	-951	-0-	13688	3	2521	9	N	2292	2265	0	27	8	-0-
*07	19406	X	16016	-0-	-3390	-0-	13299	3	2717	9	N	2470	2441	0	29	8	-0-
08	19406	X	16519	-0-	-2887	-0-	13668	3	2851	9	N	2592	2560	0	32	8	-0-
09	18780	X	13842	-0-	-4938	-0-	11453	3	2389	9	N	2172	2147	0	25	8	-0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307			
04	22890	X	21270	-0-	-1620	-0-	18037	3	3233	9	N	2939	2892	0	47	8	-0-
05	23653	X	22463	-0-	-1190	-0-	19177	3	3286	9	N	2987	2961	0	26	8	-0-
06	22890	X	16844	-0-	-6046	-0-	14538	3	2306	9	N	2096	2073	0	23	8	-0-
*07	21979	X	21812	-0-	-167	-0-	18755	3	3057	9	N	2779	2748	0	31	8	-0-
08	22475	X	19767	-0-	-2708	-0-	16917	3	2850	9	N	2591	2560	0	31	8	-0-
09	21750	X	19120	-0-	-2630	-0-	16465	3	2655	9	N	2414	2388	0	26	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776			
04	17610	X	15039	-0-	-2571	-0-	11762	3	3277	9	N	2979	2954	0	25	8	-0-
05	16678	X	15637	-0-	-1041	-0-	12058	3	3579	9	N	3254	3240	0	14	8	-0-
06	16140	X	12335	-0-	-3805	-0-	9530	3	2805	9	N	2550	2537	0	13	8	-0-
*07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	13539	3	3189	9	N	2899	2883	0	16	8	-0-
08	15624	X	6934	-0-	-8690	-0-	5421	3	1513	9	N	1375	1367	0	8	8	-0-
09	15120	X	10245	-0-	-4875	-0-	8091	3	2154	9	N	1958	1947	0	11	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104			
04	28050	X	27549	-0-	-501	-0-	21881	3	5668	9	Y	5153	5109	0	58	8	107
05	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	26222	3	7863	9	Y	7148	7092	0	50	8	113
*06	28050	X	25853	-0-	-2197	-0-	13659	3	12194	9	Y	11085	11002	0	27	8	169
*07	28985	X	28552	-0-	-433	-0-	23323	3	5229	9	Y	4754	4726	0	41	8	156
08	DLQ G-10		27802	-0-	27802	27802	22585	3	5217	9	Y	4743	4706	0	52	8	141
*09	46789	X	18987	-0-	-27802	-0-	15557	3	3430	9	Y	3118	3094	0	49	8	116

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10224	-	14633
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	18240 X	16583	-0-	-1657	-0-	14445 3	2138 9	N	1944	1896 0	48 8	-0-	
05	16833 X	16351	-0-	-482	-0-	14342 3	2009 9	N	1826	1800 0	26 8	-0-	
06	16200 X	11414	-0-	-4786	-0-	10229 3	1185 9	N	1077	1059 0	18 8	-0-	
*07	17143 X	14257	-0-	-2886	-0-	12550 3	1707 9	N	1552	1528 0	24 8	-0-	
08	17143 X	9718	-0-	-7425	-0-	8483 3	1235 9	N	1123	1104 0	19 8	-0-	
09	16590 X	9441	-0-	-7149	-0-	8593 3	848 9	N	771	759 0	12 8	-0-	

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10281	-	14710
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17635 3	978 9	Y	889	860 0	29 8	-0-	
*05	17050 X	16337	-0-	-713	-0-	15569 3	768 9	Y	698	686 0	12 8	-0-	
*06	18330 X	17517	-0-	-813	-0-	17014 3	503 9	Y	457	444 0	13 8	-0-	
*07	19220 X	5499	-0-	-13721	-0-	5138 3	361 9	Y	328	319 0	9 8	-0-	
*08	DLQ G-10	6906	-0-	6906	6906	6532 3	374 9	Y	340	329 0	11 8	-0-	
*09	14027 X	7121	-0-	-6906	-0-	6641 3	480 9	Y	436	421 0	15 8	-0-	

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11288	-	22269
04	25470 X	24610	-0-	-860	-0-	19678 3	4932 9	Y	4484	4536 0		213	
05	26319 X	23471	-0-	-2848	-0-	18546 3	4925 9	Y	4477	4462 0	24 8	204	
06	25050 X	14340	-0-	-10710	-0-	10887 3	3453 9	Y	3139	3129 0	30 8	184	
07	25885 X	15364	-0-	-10521	-0-	11693 3	3671 9	Y	3337	3309 0	33 8	179	
08	DLQ G-10	10079	-0-	10079	10079	7460 3	2619 9	Y	2381	2381 0	25 8	154	
*09	22781 X	12702	-0-	-10079	-0-	9635 3	3067 9	Y	2788	2743 0	29 8	170	

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10851	-	19966
04	55107 X	55107	-0-	-0-	-0-	52890 3	2217 9	Y	2015	1977 0	38 8	-0-	
05	57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	55153 3	2420 9	Y	2200	2178 0	22 8	-0-	
06	33720 X	26212	-0-	-7508	-0-	24690 3	1522 9	Y	1384	1372 0	12 8	-0-	
07	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-			Y	1	1 8		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	-	14402
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	9810 3	2235 9	N	2032	1991 0	41 8	-0-	
05	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	9311 3	2021 9	N	1837	1818 0	19 8	-0-	
06	10500 X	8959	-0-	-1541	-0-	7404 3	1555 9	N	1414	1396 0	18 8	-0-	
*07	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	8949 3	2146 9	N	1951	1930 0	21 8	-0-	
08	12462 X	8490	-0-	-3972	-0-	6957 3	1533 9	N	1394	1378 0	16 8	-0-	
09	12060 X	8134	-0-	-3926	-0-	6648 3	1486 9	N	1351	1340 0	11 8	-0-	

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	-	21862
04	21330 X	15734	-0-	-5596	-0-	11447 3	4287 9	N	3897	3829 0	68 8	-0-	
05	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	16566 3	4343 9	N	3948	3896 0	52 8	-0-	
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-			N	3324	3292 0	32 8	-0-	
*07	16244 X	3266	-0-	-12978	-0-	124 3	3142 9	N	2856	2830 0	26 8	-0-	
08	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3982	3944 0	38 8	-0-	
09	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-			N	3039	2995 0	44 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18629	3	146	4	N	2855	2803	0	6	8	376
							3141	9									
05		20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	17117	3	142	4	N	2746	2784	0	4	8	334
							3021	9									
06		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	13365	3	109	4	N	2315	2287	0	12	8	350
							2547	9									
*07		15810 X	12239	-0-	-3571	-0-	9514	3	111	4	N	2376	2359	0	13	8	354
							2614	9									
08		15810 X	13293	-0-	-2517	-0-	10424	3	119	4	N	2500	2546	0	17	8	291
							2750	9									
09		15300 X	11017	-0-	-4283	-0-	8412	3	106	4	N	2272	2083	0	13	8	467
							2499	9									

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327					
04		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	7707	3	1559	9	N	1417	1384	0	33	8	-0-
							7009	3	1570	9	N	1427	1409	0	18	8	-0-
05		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	5560	3	1560	9	N	1418	1400	0	18	8	-0-
							7120	3	1560	9	N	1418	1400	0	18	8	-0-
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	6154	3	1577	9	N	1434	1416	0	18	8	-0-
							8960	3	1803	9	N	1639	1617	0	22	8	-0-
*07		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7157	3	1720	9	N	1564	1546	0	18	8	-0-
							9666	3	1720	9	N	1564	1546	0	18	8	-0-
08		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7946	3	1720	9	N	1564	1546	0	18	8	-0-
09		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-											-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995					
04		14100 X	13193	-0-	-907	-0-	11294	3	1899	9	N	1726	1698	0	28	8	-0-
							14570	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-
05		14570 X	13230	-0-	-1340	-0-	11318	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-
							14370	3	1461	9	N	1328	1313	0	15	8	-0-
06		14370 X	10503	-0-	-3867	-0-	9042	3	1443	9	N	1312	1297	0	15	8	-0-
							14849	3	1443	9	N	1312	1297	0	15	8	-0-
*07		14849 X	10236	-0-	-4613	-0-	8793	3	1000	9	N	909	898	0	11	8	-0-
							14849	3	459	9	N	417	412	0	5	8	-0-
08		14849 X	7552	-0-	-7297	-0-	6552	3	459	9	N	417	412	0	5	8	-0-
							13200	3	459	9	N	417	412	0	5	8	-0-
09		13200 X	3529	-0-	-9671	-0-	3070	3	459	9	N	417	412	0	5	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181					
04		10110 X	530	-0-	-9580	-0-	36	3	494	9	N	449	449	0			-0-
							2	1	9140	3	N	2952	2926	0	26	8	-0-
05		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	3247	9									-0-
							1	1	6744	3	N	2425	2392	0	33	8	-0-
06		10170 X	9413	-0-	-757	-0-	2668	9									-0-
							1	1	5998	3	N	2091	2065	0	26	8	-0-
*07		10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	2300	9									-0-
							2	1	7755	3	N	2817	2778	0	39	8	-0-
08		12400 X	10856	-0-	-1544	-0-	3099	9									-0-
							1	1	3802	3	N	1208	1194	0	14	8	-0-
09		12000 X	5132	-0-	-6868	-0-	1329	9									-0-

GRENDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723					
04		24600 X	21653	-0-	-2947	-0-	18268	3	3385	9	N	3077	3012	0	65	8	-0-
							25420	3	2278	9	N	2071	2046	0	25	8	-0-
05		25420 X	14783	-0-	-10637	-0-	12505	3	2278	9	N	2071	2046	0	25	8	-0-
							24600	3	2835	9	N	2577	2541	0	36	8	-0-
06		24600 X	18306	-0-	-6294	-0-	15471	3	2835	9	N	2577	2541	0	36	8	-0-
							24428	3	3663	9	N	3330	3280	0	50	8	-0-
*07		24428 X	23175	-0-	-1253	-0-	19512	3	3422	9	N	3111	3064	0	47	8	-0-
							24428	3	1461	9	N	1328	1305	0	23	8	-0-
08		24428 X	21726	-0-	-2702	-0-	18304	3	1461	9	N	1328	1305	0	23	8	-0-
							21660	3	1461	9	N	1328	1305	0	23	8	-0-
09		21660 X	11399	-0-	-10261	-0-	9938	3	1461	9	N	1328	1305	0	23	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	15456	3	3476	9	N	3160	3102	0	58	8	-0-
05	18817	X	17564	-0-	-1253	-0-	14342	3	3222	9	N	2929	2899	0	30	8	-0-
06	18720	X	16895	-0-	-1825	-0-	13716	3	3179	9	N	2890	2856	0	34	8	-0-
*07	19561	X	17254	-0-	-2307	-0-	13892	3	3362	9	N	3056	3020	0	36	8	-0-
08	19561	X	17810	-0-	-1751	-0-	14487	3	3323	9	N	3021	2982	0	39	8	-0-
09	18930	X	14889	-0-	-4041	-0-	12395	3	2494	9	N	2267	2240	0	27	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660			
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	10863	3	3114	9	Y	2831	2737	0	94	8	-0-
05	3100	N	13623	-0-	10523	10523	10668	3	2955	9	Y	2686	2641	0	45	8	-0-
06	22232	X	11709	-0-	-10523	-0-	9256	3	2453	9	Y	2230	2191	0	39	8	-0-
*07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	8001	3	2231	9	Y	2028	1993	0	35	8	-0-
08	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	6432	3	1614	9	Y	1467	1439	0	28	8	-0-
*09	12983	X	4937	-0-	-8046	-0-	3875	3	1062	9	Y	965	952	0	13	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071			
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	11505	3	2280	9	N	2073	2035	0	38	8	-0-
05	14043	X	11116	-0-	-2927	-0-	9137	3	1979	9	N	1799	1779	0	20	8	-0-
06	15750	X	8352	-0-	-7398	-0-	6648	3	1704	9	N	1549	1529	0	20	8	-0-
*07	16275	X	10691	-0-	-5584	-0-	8764	3	1927	9	N	1752	1728	0	24	8	-0-
08	16275	X	7385	-0-	-8890	-0-	6037	3	1348	9	N	1225	1207	0	18	8	-0-
09	13800	X	6918	-0-	-6882	-0-	5540	3	1378	9	N	1253	1235	0	18	8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108			
04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	12038	3	1984	9	N	1804	1767	0	37	8	-0-
05	9982	X	9387	-0-	-595	-0-	7428	3	1959	9	N	1781	1761	0	20	8	-0-
06	9660	X	7844	-0-	-1816	-0-	6033	3	1811	9	N	1646	1624	0	22	8	-0-
*07	9982	X	4265	-0-	-5717	-0-	2741	3	1524	9	N	1385	1367	0	18	8	-0-
08	9982	X	4938	-0-	-5044	-0-	3596	3	1342	9	N	1220	1202	0	18	8	-0-
09	9660	X	5074	-0-	-4586	-0-	3713	3	1361	9	N	1237	1217	0	20	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420			
04	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	18639	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
05	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	20946	3	5048	9	N	4589	4545	0	44	8	-0-
06	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	19456	3	4598	9	N	4180	4149	0	31	8	-0-
*07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	20206	3	4935	9	N	4486	4454	0	32	8	-0-
08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	22423	3	5196	9	N	4724	4679	0	45	8	-0-
09	25170	X	17721	-0-	-7449	-0-	14312	3	3409	9	N	3099	3061	0	38	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130			
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	9950	3	743	9	N	675	578	0	97	8	-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8908	3	688	9	N	625	581	0	44	8	-0-
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8998	3	760	9	N	691	645	0	46	8	-0-
*07	11036	X	8374	-0-	-2662	-0-	7784	3	590	9	N	536	506	0	30	8	-0-
08	11036	X	6353	-0-	-4683	-0-	6082	3	271	9	N	246	227	0	19	8	-0-
09	10680	X	9099	-0-	-1581	-0-	8492	3	607	9	N	552	547	0	5	8	-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813			
04	19980	X	6945	-0-	-13035	-0-	6157	3	788	9	N	716	707	0	9	8	-0-
05	18755	X	15853	-0-	-2902	-0-	13425	3	2428	9	N	2207	2187	0	20	8	-0-
06	18150	X	15196	-0-	-2954	-0-	12829	3	2367	9	N	2152	2132	0	20	8	-0-
*07	18755	X	15998	-0-	-2757	-0-	13758	3	2240	9	N	2036	2016	0	20	8	-0-
08	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	13581	3	767	9	N	697	674	0	23	8	-0-
09	15330	X	5689	-0-	-9641	-0-	5401	3	288	9	N	262	255	0	7	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	13749	3	141	4	N	2246	2260	0	25 8	264
						2471	9								
05	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	15381	3	157	4	N	2444	2397	0	2 8	309
						2688	9								
06	18030 X	10415	-0-	-7615	-0-	8539	3	90	4	N	1624	1588	0	21 8	324
						1786	9								
07	18631 X	14573	-0-	-4058	-0-	12053	3	125	4	N	2177	2168	0	29 8	304
						2395	9								
08	18631 X	14115	-0-	-4516	-0-	11535	3	127	4	N	2230	2174	0	34 8	326
						2453	9								
09	17640 X	11314	-0-	-6326	-0-	9064	3	109	4	N	1946	1929	0	26 8	317
						2141	9								

PACER 56-1-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833															
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	117	3	1436	9	N	1305	1175	0	130 8	-0-
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	93	3	1058	9	N	962	849	0	113 8	-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1779	3	1047	9	N	952	929	0	23 8	-0-
*07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	3871	3	1670	9	N	1518	1444	0	74 8	-0-
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3439	3	1575	9	N	1432	1408	0	24 8	-0-
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	3647	3	1581	9	N	1437	1371	0	66 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	621	505	0	116 8	3
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	440	426	0	15 8	2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	305	0	9 8	2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	636	565	0	69 8	4
08	DLQ G-10	617	-0-	617	617	256	3	361	9	Y	328	312	0	18 8	2
*09	617 X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	638	610	0	27 8	3

SPEEDY 57-3-37															
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
04	19860 X	15848	-0-	-4012	-0-	13030	3	2818	9	N	2562	2491	0	71 8	-0-
05	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	13032	3	2566	9	N	2333	2293	0	40 8	-0-
06	14610 X	11262	-0-	-3348	-0-	9166	3	2096	9	N	1905	1863	0	42 8	-0-
*07	16368 X	9899	-0-	-6469	-0-	8081	3	1818	9	N	1653	1619	0	34 8	-0-
08	16368 X	3678	-0-	-12690	-0-	2583	3	1095	9	N	995	973	0	22 8	-0-
09	15840 X	824	-0-	-15016	-0-	40	3	784	9	N	713	698	0	15 8	-0-

COMMANDER 57-2-35															
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
04	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	18096	3	3197	9	N	2906	2845	0	61 8	-0-
05	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	21011	3	3036	9	N	2760	2726	0	34 8	-0-
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	19969	3	3167	9	N	2879	2842	0	37 8	-0-
*07	22010 X	21192	-0-	-818	-0-	19288	3	1904	9	N	1731	1696	0	35 8	-0-
08	24056 X	23112	-0-	-944	-0-	20256	3	2856	9	N	2596	2560	0	36 8	-0-
09	23280 X	18518	-0-	-4762	-0-	16653	3	1865	9	N	1695	1670	0	25 8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
04	29760 X	27445	-0-	-2315	-0-	25549	3	1896	9	N	1724	1673	0	51 8	-0-
05	31713 X	26038	-0-	-5675	-0-	24004	3	2034	9	N	1849	1822	0	27 8	-0-
06	30690 X	23150	-0-	-7540	-0-	21485	3	1665	9	N	1514	1486	0	28 8	-0-
*07	31713 X	21440	-0-	-10273	-0-	19922	3	1518	9	N	1380	1352	0	28 8	-0-
08	31341 X	23743	-0-	-7598	-0-	22062	3	1681	9	N	1528	1494	0	34 8	-0-
09	27450 X	20794	-0-	-6656	-0-	19412	3	1382	9	N	1256	1231	0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4707	3	494	9	N	449	439	0	10	8	-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5639	3	468	9	N	425	419	0	6	8	-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3507	3	383	9	N	348	342	0	6	8	-0-
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2986	3	348	9	N	316	311	0	5	8	-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2828	3	318	9	N	289	283	0	6	8	-0-
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3582	3	347	9	N	315	309	0	6	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11082 - 18515			
04	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	18598	3	4904	9	Y	4458	4401	0	57	8	-0-
05	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	17931	3	4833	9	Y	4394	4363	0	31	8	-0-
06	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	20556	3	5080	9	Y	4618	4578	0	40	8	-0-
*07	24273 X	17192	-0-	-7081	-0-	13510	3	3682	9	Y	3347	3313	0	34	8	-0-
08	DLQ G-10	19702	-0-	19702	19702	15435	3	4267	9	Y	3879	3840	0	39	8	-0-
*09	38906 X	19204	-0-	-19702	-0-	15200	3	4004	9	Y	3640	3609	0	31	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990 - 14931			
04	16320 X	16046	-0-	-274	-0-	4	1	13916	3	N	1933	1903	0	30	8	-0-
						2126	9									
05	16864 X	12761	-0-	-4103	-0-	3	1	10844	3	N	1740	1725	0	15	8	-0-
						1914	9									
06	17190 X	11278	-0-	-5912	-0-	3	1	9593	3	N	1529	1512	0	17	8	-0-
						1682	9									
*07	17763 X	11387	-0-	-6376	-0-	3	1	9724	3	N	1509	1491	0	18	8	-0-
						1660	9									
08	17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	3	1	9008	3	N	1451	1433	0	18	8	-0-
						1596	9									
09	16050 X	10346	-0-	-5704	-0-	3	1	8845	3	N	1362	1346	0	16	8	-0-
						1498	9									

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612 - 14906			
04	16320 X	320	-0-	-16000	-0-	12	3	308	9	N	280	193	0	87	8	-0-
05	16492 X	108	-0-	-16384	-0-	7	3	101	9	N	92	92	8			-0-
06	15960 X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-
*07	16492 X	8004	-0-	-8488	-0-	5677	3	2327	9	N	2115	1981	0	134	8	-0-
08	11997 X	5861	-0-	-6136	-0-	4088	3	1773	9	N	1612	1574	0	38	8	-0-
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	3982	3	1741	9	N	1583	1484	0	99	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863 - 17834			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	10227	3	2213	9	N	2012	1993	0	19	8	-0-
06	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	8	-0-
*07	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	15859	3	3557	9	N	3234	3195	0	39	8	-0-
08	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	19234	3	3901	9	N	3546	3501	0	45	8	-0-
09	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7990	3	1683	9	N	1530	1517	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	10909	- 20995			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	61726	X	61726	-0-	-0-	-0-	58534	3	3192	9	Y	2902	2839	0	63	8	-0-
05	53105	X	53105	-0-	-0-	-0-	49992	3	3113	9	Y	2830	2797	0	33	8	-0-
06	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	35787	3	2142	9	Y	1947	1917	0	30	8	-0-
*07	44544	X	44544	-0-	-0-	-0-	42729	3	1815	9	Y	1650	1605	0	45	8	-0-
08	DLQ G-10		44260	-0-	44260	44260	40965	3	3295	9	Y	2995	2942	0	53	8	-0-
*09	102715	X	58455	-0-	-44260	-0-	55061	3	3394	9	Y	3085	3036	0	49	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	11288	- 18085			
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	10662	3	2100	9	N	1909	1869	0	40	8	-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1587	3	103	9	N	94	94	8			-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	551	3	69	9	N	63	63	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	8			-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155	- 14571			
04	26490	X	25753	-0-	-737	-0-	23531	3	2222	9	N	2020	1956	0	64	8	-0-
05	27373	X	23170	-0-	-4203	-0-	21463	3	1707	9	N	1552	1526	0	26	8	-0-
06	26490	X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27	8	-0-
*07	26815	X	16873	-0-	-9942	-0-	15672	3	1201	9	N	1092	1074	0	18	8	-0-
08	26598	X	19303	-0-	-7295	-0-	17981	3	1322	9	N	1202	1183	0	19	8	-0-
09	25740	X	20258	-0-	-5482	-0-	18623	3	1635	9	N	1486	1464	0	22	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995			
04	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	27187	3	3468	9	N	3153	3115	0	38	8	-0-
05	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	20471	3	3101	9	N	2819	2802	0	17	8	-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17	8	-0-
*07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7165	3	406	9	N	369	357	0	12	8	-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5524	3	415	9	N	377	362	0	15	8	-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14042	3	557	9	N	506	485	0	21	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670			
04	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	18070	3	4289	9	N	3899	3829	0	70	8	-0-
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	17892	3	3720	9	N	3382	3351	0	31	8	-0-
06	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36	8	-0-
*07	23095	X	16873	-0-	-6222	-0-	13506	3	3367	9	N	3061	3036	0	25	8	-0-
08	23095	X	15365	-0-	-7730	-0-	12639	3	2726	9	N	2478	2453	0	25	8	-0-
09	23460	X	17335	-0-	-6125	-0-	14570	3	2765	9	N	2514	2486	0	28	8	-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139			
04	7170	X	7168	-0-	-2	-0-	5384	3	1784	9	N	1622	1598	0	19	8	34
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	5757	3	2660	9	N	2418	2399	0	15	8	38
*06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	5555	3	4236	9	N	3851	3820	0	10	8	59
*07	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	10687	3	1639	9	N	1490	1485	0	15	8	49
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	6785	3	1969	9	N	1790	1766	0	20	8	53
09	8070	X	3118	-0-	-4952	-0-	1762	3	1356	9	N	1233	1215	0	25	8	46

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826			
04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	16258	3	3768	9	N	3425	3362	0	63	8	-0-
05	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	18440	3	3400	9	N	3091	3050	0	41	8	-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	6608	3	1112	9	N	1011	978	0	33	8	-0-
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2642	3	414	9	N	376	350	0	26	8	-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3351	3	441	9	N	401	363	0	38	8	-0-
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2719	3	289	9	N	263	229	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	-	20399
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-				N	4		4	8	-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-				-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
*07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3137	3	559	9	N	508	484	0	24 8
08	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	15828	3	3303	9	N	3003	2922	0	81 8
09	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	13671	3	3112	9	N	2829	2769	0	60 8

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426
04	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	28624	3	120	4	N	2204	2188	0	34 8
						2424	9							204
05	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	18198	3	114	4	N	2170	2127	0	27 8
						2387	9							220
06	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	18241	3	105	4	N	1951	1978	0	20 8
						2146	9							173
07	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	21579	3	112	4	N	2119	2069	0	22 8
						2331	9							201
08	16182 X	2250	-0-	-13932	-0-	1151	3	55	4	N	949	980	0	19 8
						1044	9							151
09	15660 X	7048	-0-	-8612	-0-	4479	3	112	4	N	2234	2149	0	29 8
						2457	9							207

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379
04	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	16674	3	4487	9	Y	4079	3987	0	146 8
05	20119 X	17668	-0-	-2451	-0-	12445	3	5223	9	Y	4748	4643	0	114 8
*06	19470 X	7013	-0-	-12457	-0-	1176	3	5837	9	Y	5306	5284	0	15 8
*07	20119 X	8346	-0-	-11773	-0-	5805	3	2541	9	Y	2310	2259	0	57 8
08	DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	2844	3	1440	9	Y	1309	1306	0	40 8
09	10035 X	5751	-0-	-4284	-0-	4330	3	1421	9	Y	1292	1224	0	59 8

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265
04	17753 X	17753	-0-	-0-	-0-	14895	3	2858	9	N	2598	2561	0	37 8
05	17887 X	16291	-0-	-1596	-0-	13695	3	2596	9	N	2360	2340	0	20 8
06	17430 X	14314	-0-	-3116	-0-	12030	3	2284	9	N	2076	2054	0	22 8
*07	18352 X	14836	-0-	-3516	-0-	12654	3	2182	9	N	1984	1962	0	22 8
08	18352 X	14460	-0-	-3892	-0-	12338	3	2122	9	N	1929	1908	0	21 8
09	17760 X	11220	-0-	-6540	-0-	9639	3	1581	9	N	1437	1422	0	15 8

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902
04	16590 X	15695	-0-	-895	-0-	13299	3	2396	9	N	2178	2143	0	35 8
05	16616 X	13991	-0-	-2625	-0-	12075	3	1916	9	N	1742	1726	0	16 8
06	16080 X	13278	-0-	-2802	-0-	11814	3	1464	9	N	1331	1310	0	21 8
*07	16430 X	15791	-0-	-639	-0-	13609	3	2182	9	N	1984	1962	0	22 8
08	16430 X	15420	-0-	-1010	-0-	13356	3	2064	9	N	1876	1853	0	23 8
09	15690 X	9431	-0-	-6259	-0-	8192	3	1239	9	N	1126	1113	0	13 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565	-	18200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	9676 3	2454 9	Y	2231	2204 0	27 8		-0-
05		11439 X	260	-0-	-11179	-0-	10 3	250 9	Y	227	208 0	19 8		-0-
06		11370 X	694	-0-	-10676	-0-	609 3	85 9	Y	77	43 0	34 8		-0-
07		12524 X	489	-0-	-12035	-0-	475 3	14 9	Y	13	13 8			-0-
08	DLQ	G-10	322	-0-	322	322	321 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
*09		322 X	-0-	-0-	-322	-0-			Y	-0-				-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	11668	-	21259
04		31381 X	31381	-0-	-0-	-0-	25994 3	244 4	N	4675	4613 0	62 8		-0-
							5143 9							
05		26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	21748 3	199 4	N	3798	3749 0	49 8		-0-
							4178 9							
06		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	9727 3	82 4	N	1497	1480 0	17 8		-0-
							1647 9							
07		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	9333 3	85 4	N	1543	1524 0	19 8		-0-
							1697 9							
08		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	18104 3	169 4	N	3149	3102 0	47 8		-0-
							3464 9							
09		15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12468 3	117 4	N	2278	2243 0	35 8		-0-
							2506 9							

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	11637	-	21304
04		35040 X	32057	-0-	-2983	-0-	26083 3	5974 9	N	5431	5366 0	65 8		-0-
05		30535 X	27250	-0-	-3285	-0-	22296 3	4954 9	N	4504	4450 0	54 8		-0-
06		29550 X	17381	-0-	-12169	-0-	14158 3	3223 9	N	2930	2904 0	26 8		-0-
07		33139 X	30681	-0-	-2458	-0-	25314 3	5367 9	N	4879	4832 0	47 8		-0-
08		33139 X	20758	-0-	-12381	-0-	17069 3	3689 9	N	3354	3308 0	46 8		-0-
09		32070 X	19717	-0-	-12353	-0-	16012 3	3705 9	N	3368	3322 0	46 8		-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11505	-	18288
04		24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	20400 3	4291 9	Y	3901	3845 0	56 8		-0-
05		25482 X	23269	-0-	-2213	-0-	19252 3	4017 9	Y	3652	3603 0	49 8		-0-
06		24660 X	15268	-0-	-9392	-0-	12468 3	2800 9	Y	2545	2516 0	29 8		-0-
*07		25513 X	19688	-0-	-5825	-0-	15875 3	3813 9	Y	3466	3428 0	38 8		-0-
08	DLQ	G-10	18034	-0-	18034	18034	14551 3	3483 9	Y	3166	3104 0	62 8		-0-
*09		20524 X	2490	-0-	-18034	-0-	1578 3	912 9	Y	829	695 0	134 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	10478 X	5790	-0-	-4688	-0-	4605	3	55	4	Y	1027	1013	0	16	8	9
						1130	9									
11	10140 X	6673	-0-	-3467	-0-	5101	3	67	4	Y	1368	1345	0	16	8	16
						1505	9									
12	10478 X	5910	-0-	-4568	-0-	4487	3	62	4	Y	1237	1231	0	10	8	12
						1361	9									
01	8432 X	6038	-0-	-2394	-0-	4717	3	58	4	Y	1148	1137	0	15	8	8
						1263	9									
*02	7616 X	6893	-0-	-723	-0-	5342	3	66	4	Y	1350	1322	0	26	8	10
						1485	9									
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5556	3	71	4	Y	1517	1499	0	20	8	8
						1669	9									
04	6660 X	4239	-0-	-2421	-0-	3659	3	31	4	Y	499	485	0	20	8	2
						549	9									
05	7626 X	5733	-0-	-1893	-0-	4959	3	39	4	Y	668	660	0	8	8	2
						735	9									
06	7380 X	4570	-0-	-2810	-0-	4511	3	17	4	Y	38	27	0	13	8	-0-
						42	9									
*07	7626 X	4233	-0-	-3393	-0-	4180	3	17	4	Y	33	18	0	15	8	-0-
						36	9									
08	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	3917	3	13	4	Y	57	34	0	23	8	-0-
						63	9									
*09	8750 X	4757	-0-	-3993	-0-	4701	3	14	4	Y	38	23	0	15	8	-0-
						42	9									

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671			
04	33450 X	27443	-0-	-6007	-0-	24749	3	2694	9	Y	2449	2412	0	37	8	-0-
05	34565 X	26261	-0-	-8304	-0-	23634	3	2627	9	Y	2388	2355	0	33	8	-0-
06	31320 X	25653	-0-	-5667	-0-	23166	3	2487	9	Y	2261	2236	0	25	8	-0-
*07	31217 X	26134	-0-	-5083	-0-	23711	3	2423	9	Y	2203	2176	0	27	8	-0-
08	DLQ G-10	27102	-0-	27102	27102	24410	3	2692	9	Y	2447	2408	0	39	8	-0-
*09	49845 X	22743	-0-	-27102	-0-	20459	3	2284	9	Y	2076	2038	0	38	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11722	- 18665			
04	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	17856	3	4986	9	Y	4533	4478	0	55	8	-0-
05	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	17141	3	4930	9	Y	4482	4437	0	45	8	-0-
06	23490 X	20109	-0-	-3381	-0-	15731	3	4378	9	Y	3980	3948	0	32	8	-0-
*07	24273 X	19059	-0-	-5214	-0-	14773	3	4286	9	Y	3896	3863	0	33	8	-0-
08	DLQ G-10	18253	-0-	18253	18253	14018	3	4235	9	Y	3850	3805	0	45	8	-0-
*09	19220 X	967	-0-	-18253	-0-	56	3	911	9	Y	828	818	0	10	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11648	- 18511			
04	20550 X	19967	-0-	-583	-0-	15053	3	4914	9	Y	4467	4417	0	50	8	-0-
05	21235 X	18437	-0-	-2798	-0-	14008	3	4429	9	Y	4026	3986	0	40	8	-0-
06	21720 X	13753	-0-	-7967	-0-	10554	3	3199	9	Y	2908	2885	0	23	8	-0-
*07	22444 X	12966	-0-	-9478	-0-	9739	3	3227	9	Y	2934	2911	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10	20882	-0-	20882	20882	16080	3	4802	9	Y	4365	4318	0	47	8	-0-
*09	44334 X	23452	-0-	-20882	-0-	18726	3	4726	9	Y	4296	4247	0	49	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11705	- 18218			
04	25530 X	22012	-0-	-3518	-0-	18456	3	3556	9	Y	3233	3194	0	39	8	-0-
05	26381 X	21594	-0-	-4787	-0-	17953	3	3641	9	Y	3310	3276	0	34	8	-0-
06	25530 X	18418	-0-	-7112	-0-	15334	3	3084	9	Y	2804	2781	0	23	8	-0-
*07	22754 X	20623	-0-	-2131	-0-	17122	3	3501	9	Y	3183	3155	0	28	8	-0-
08	DLQ G-10	16709	-0-	16709	16709	13875	3	2834	9	Y	2576	2530	0	46	8	-0-
*09	21257 X	4548	-0-	-16709	-0-	3933	3	615	9	Y	559	418	0	141	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11441	- 18371		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	40354	X	40354	-0-	-0-	-0-	32729	3	7625	9	Y	6932	6860	0	72 8	-0-
05	40114	X	37140	-0-	-2974	-0-	30048	3	7092	9	Y	6447	6386	0	61 8	-0-
06	36090	X	34029	-0-	-2061	-0-	27778	3	6251	9	Y	5683	5640	0	43 8	-0-
*07	41695	X	37663	-0-	-4032	-0-	30804	3	6859	9	Y	6235	6185	0	50 8	-0-
08	DLQ	G-10	38039	-0-	38039	38039	31172	3	6867	9	Y	6243	6176	0	67 8	-0-
*09	72531	X	34492	-0-	-38039	-0-	28234	3	6258	9	Y	5689	5616	0	73 8	-0-
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.11762	- 16106		
04	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	10648	3	112	4	Y	1871	1789	0	40 8	411
							2058	9								
05	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9890	3	109	4	Y	1858	1839	0	33 8	397
							2044	9								
06	13200	X	6497	-0-	-6703	-0-	5239	3	63	4	Y	1086	974	0	15 8	494
							1195	9								
*07	13640	X	5224	-0-	-8416	-0-	5062	3	19	4	Y	130	183	0	12 8	429
							143	9								
08	DLQ	G-10	10464	-0-	10464	10464	8441	3	113	4	Y	1736	1477	0	63 8	625
							1910	9								
*09	17432	X	6968	-0-	-10464	-0-	5360	3	79	4	Y	1390	1392	0	54 8	569
							1529	9								
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102		
04	21840	X	19201	-0-	-2639	-0-	16001	3	3200	9	Y	2909	2878	0	31 8	-0-
05	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29 8	-0-
06	21540	X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2 8	-0-
*07	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	22035	3	3170	9	Y	2882	2851	0	31 8	-0-
08	DLQ	G-10	20905	-0-	20905	20905	17887	3	3018	9	Y	2744	2711	0	33 8	-0-
*09	36937	X	16032	-0-	-20905	-0-	13676	3	2356	9	Y	2142	2113	0	29 8	-0-
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652		
04	64260	X	58911	-0-	-5349	-0-	56352	3	2559	9	Y	2326	2250	0	76 8	-0-
05	66402	X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63 8	-0-
06	63750	X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50 8	-0-
*07	60884	X	57674	-0-	-3210	-0-	55130	3	2544	9	Y	2313	2257	0	56 8	-0-
08	DLQ	G-10	56920	-0-	56920	56920	54360	3	2560	9	Y	2327	2254	0	73 8	-0-
*09	107000	X	50080	-0-	-56920	-0-	47832	3	2248	9	Y	2044	1968	0	76 8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694		
04	26070	X	23132	-0-	-2938	-0-	20209	3	2923	9	N	2657	2623	0	34 8	-0-
05	26939	X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30 8	-0-
06	23280	X	20139	-0-	-3141	-0-	17684	3	2455	9	N	2232	2211	0	21 8	-0-
*07	23901	X	23415	-0-	-486	-0-	20552	3	2863	9	N	2603	2576	0	27 8	-0-
08	23901	X	22647	-0-	-1254	-0-	19852	3	2795	9	N	2541	2507	0	34 8	-0-
09	23130	X	17190	-0-	-5940	-0-	15151	3	2039	9	N	1854	1824	0	30 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524		
04	28110	X	26339	-0-	-1771	-0-	21451	3	4888	9	Y	4444	4392	0	52 8	-0-
05	29047	X	21458	-0-	-7589	-0-	17149	3	4309	9	Y	3917	3875	0	42 8	-0-
06	30240	X	18487	-0-	-11753	-0-	14543	3	3944	9	Y	3585	3558	0	27 8	-0-
*07	31248	X	21020	-0-	-10228	-0-	16876	3	4144	9	Y	3767	3732	0	35 8	-0-
08	DLQ	G-10	29355	-0-	29355	29355	24069	3	5286	9	Y	4805	4748	0	57 8	-0-
*09	53819	X	24464	-0-	-29355	-0-	20018	3	4446	9	Y	4042	3985	0	57 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14682	3	3147	9	Y	2861	2800	0	61	8	-0-
05	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15706	3	3311	9	Y	3010	2954	0	56	8	-0-
06	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	15976	3	3115	9	Y	2832	2795	0	37	8	-0-
*07	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	15989	3	3391	9	Y	3083	3040	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	15731	3	3186	9	Y	2896	2844	0	52	8	-0-
*09	36888 X	17971	-0-	-18917	-0-	14862	3	3109	9	Y	2826	2767	0	59	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875				
04	3870 X	1213	-0-	-2657	-0-	58	3	1155	9	N	1050	1023	0	27	8	-0-
05	3999 X	1621	-0-	-2378	-0-	469	3	1152	9	N	1047	1030	0	17	8	-0-
06	3870 X	3086	-0-	-784	-0-	2042	3	1044	9	N	949	931	0	18	8	-0-
*07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	6709	3	1253	9	Y	1139	1113	0	26	8	-0-
08	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	7652	3	1284	9	Y	1167	1133	0	34	8	-0-
09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	7885	3	1203	9	Y	1094	1067	0	27	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794				
*10	5487 X	2931	-0-	-2556	-0-	1960	3	971	9	Y	883	858	0	38	8	7
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5029	3	1221	9	Y	1110	36	0	1013	1	45
*12	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	5914	3	2225	9	Y	2023	1944	1	26	8	98
*01	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	5758	3	3132	9	Y	2847	2022	0	874	1	15
*02	9772 X	6751	-0-	-3021	-0-	4200	3	2551	9	Y	2319	2262	0	55	8	17
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	6655	3	3119	9	Y	2835	2788	0	49	8	15
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	6106	3	2599	9	Y	2363	2311	0	57	8	10
05	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	6471	3	2654	9	Y	2413	2397	0	19	8	7
06	9450 X	6143	-0-	-3307	-0-	4046	3	2097	9	Y	1906	1887	0	19	8	7
*07	9765 X	6097	-0-	-3668	-0-	3844	3	2253	9	Y	2048	2029	0	22	8	4
08	DLQ G-10	5322	-0-	5322	5322	3104	3	2218	9	Y	2016	1968	0	46	8	6
*09	9088 X	3766	-0-	-5322	-0-	2105	3	1661	9	Y	1510	1492	0	18	8	6

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166				
04	22830 X	21737	-0-	-1093	-0-	17781	3	3956	9	Y	3596	3550	0	46	8	-0-
05	23033 X	10483	-0-	-12550	-0-	8651	3	1832	9	Y	1665	1630	0	35	8	-0-
06	22350 X	111	-0-	-22239	-0-	4	3	107	9	Y	97	81	0	16	8	-0-
*07	23095 X	4880	-0-	-18215	-0-	4062	3	818	9	Y	744	697	0	47	8	-0-
08	DLQ G-10	4765	-0-	4765	4765	3974	3	791	9	Y	719	644	0	75	8	-0-
*09	19111 X	14346	-0-	-4765	-0-	11816	3	2530	9	Y	2300	2202	0	98	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803				
04	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14231	3	2740	9	N	2491	2454	0	37	8	-0-
05	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	15214	3	2981	9	N	2710	2674	0	36	8	-0-
06	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	12181	3	2209	9	N	2008	1986	0	22	8	-0-
*07	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	12196	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-
08	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	8139	3	2281	9	N	2074	2048	0	26	8	-0-
09	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	11862	3	2471	9	N	2246	2207	0	39	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975				
04	34650 X	29804	-0-	-4846	-0-	23123	3	6681	9	Y	6074	6010	0	64	8	-0-
05	29915 X	24880	-0-	-5035	-0-	19085	3	5795	9	Y	5268	5218	0	50	8	-0-
06	30240 X	21569	-0-	-8671	-0-	16550	3	5019	9	Y	4563	4529	0	34	8	-0-
*07	31248 X	13317	-0-	-17931	-0-	10169	3	3148	9	Y	2862	2819	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10	10123	-0-	10123	10123	8062	3	2061	9	Y	1874	1800	0	74	8	-0-
*09	29285 X	19162	-0-	-10123	-0-	17896	3	1266	9	Y	1151	1080	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284874	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10247	- 19949				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	36030 X	32815	-0-	-3215	-0-	27020 3	5795 9	N	5268	4972 0	296 8	-0-
05	37231 X	33863	-0-	-3368	-0-	27938 3	5925 9	N	5386	5077 0	309 8	-0-
06	36030 X	30549	-0-	-5481	-0-	25607 3	4942 9	N	4493	4443 0	50 8	-0-
*07	34472 X	30677	-0-	-3795	-0-	25267 3	5410 9	N	4918	4781 0	137 8	-0-
08	34472 X	30887	-0-	-3585	-0-	25553 3	5334 9	N	4849	4794 0	55 8	-0-
09	32820 X	27972	-0-	-4848	-0-	23136 3	4836 9	N	4396	4237 0	159 8	-0-

BETTS 54-4-24		WELL #: 1H		RRCID -> 285101	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11167	- 15075				
04	6960 X	521	-0-	-6439	-0-	3 1	518 9	N	471	493 0	7 8	493
05	7192 X	267	-0-	-6925	-0-	3 1	264 9	N	240	187 0	1 8	545
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	3 1	10383 2	N	404	408 0	1 8	540
*07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	444 9	3 1	N	550	548 0	3 8	539
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	605 9	2 1	N	1009	1009 0	7 8	532
09	7740 X	6709	-0-	-1031	-0-	1110 9	2 1	N	945	953 0	10 8	514
						1040 9						

APC FEE 1-50 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285124	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL DEPTH 12045	PERF.12384	- 16575				
*10	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	18103 2	225 4	Y	2142	1976 0	170 8	17
11	18990 X	9151	-0-	-9839	-0-	2356 9	7551 2	Y	1353	1286 0	68 8	16
12	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-	1488 9	887 2	Y	-0-	16 0		-0-
01	19623 X	1313	-0-	-18310	-0-	407 9	169 2	Y	370	362 0	5 8	3
02	24080 X	2049	-0-	-22031	-0-	169 2	66 4	Y	1649	1638 0	1 8	13
03	20739 X	6964	-0-	-13775	-0-	1814 9	4517 2	Y	2124	2081 0	45 8	11
04	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	2336 9	10039 2	Y	1813	1617 0	200 8	7
05	2263 X	208	-0-	-2055	-0-	1994 9	205 2	Y	2	7 0	2 8	-0-
06	6750 X	4400	-0-	-2350	-0-	2 9	2924 2	Y	1289	1278 0	6 8	5
*07	12617 X	1052	-0-	-11565	-0-	1418 9	423 2	Y	552	556 0		1
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	607 9	24 4	Y	610	609 0		2
*09	695 X	-0-	-0-	-695	-0-	24 4	671 9	Y	-0-	2 0		-0-

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285131	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 11126	PERF.11583	- 21703				
04	27900 X	23886	-0-	-4014	-0-	19442 3	4444 9	Y	4040	3936 0	109 8	23
05	28830 X	24833	-0-	-3997	-0-	20212 3	4621 9	Y	4201	4105 0	98 8	21
*06	27900 X	21169	-0-	-6731	-0-	16832 3	4337 9	Y	3943	3852 0	85 8	27
*07	35898 X	32094	-0-	-3804	-0-	27280 3	4814 9	Y	4376	4199 0	175 8	29
08	DLQ G-10	22657	-0-	22657	22657	17542 3	5115 9	Y	4650	4474 0	170 8	35
*09	55473 X	32816	-0-	-22657	-0-	27903 3	4913 9	Y	4466	4320 0	158 8	23

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285244	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11203	- 18102				
04	15060 X	14204	-0-	-856	-0-	11674 3	2530 9	N	2300	2285 0	20 8	89
05	14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	10688 3	2346 9	N	2133	2136 0	12 8	74
06	14280 X	12076	-0-	-2204	-0-	10073 3	2003 9	N	1821	1805 0	17 8	73
*07	14756 X	10749	-0-	-4007	-0-	8776 3	1973 9	N	1794	1783 0	16 8	68
08	14756 X	11878	-0-	-2878	-0-	9804 3	2074 9	N	1885	1849 0	18 8	86
09	14190 X	9648	-0-	-4542	-0-	8054 3	1594 9	N	1449	1448 0	14 8	73

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	- 18873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		24690 X	23342	-0-	-1348	-0-	18604 3	4738 9	N	4307	4258 0	49 8	8	-0-
05		25513 X	24006	-0-	-1507	-0-	19186 3	4820 9	N	4382	4337 0	45 8	8	-0-
06		24420 X	17870	-0-	-6550	-0-	14233 3	3637 9	N	3306	3278 0	28 8	8	-0-
*07		24273 X	20071	-0-	-4202	-0-	15997 3	4074 9	N	3704	3669 0	35 8	8	-0-
08		24273 X	21251	-0-	-3022	-0-	16821 3	4430 9	N	4027	3980 0	47 8	8	-0-
09		23340 X	15811	-0-	-7529	-0-	12442 3	3369 9	N	3063	3019 0	44 8	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006
04		12030 X	5536	-0-	-6494	-0-	3138 3	2398 9	N	2180	2132 0	48 8	8	-0-
05		12431 X	5387	-0-	-7044	-0-	2859 3	2528 9	N	2298	2258 0	40 8	8	-0-
06		10320 X	3782	-0-	-6538	-0-	2251 3	1531 9	N	1392	1372 0	20 8	8	-0-
*07		5859 X	3634	-0-	-2225	-0-	1713 3	1921 9	N	1746	1717 0	29 8	8	-0-
08		5735 X	4657	-0-	-1078	-0-	2113 3	2544 9	N	2313	2270 0	43 8	8	-0-
09		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	3431 3	2547 9	N	2315	2266 0	49 8	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872
04		21960 X	17818	-0-	-4142	-0-	14119 3	3699 9	Y	3363	3294 0	69 8	8	-0-
05		27745 X	13497	-0-	-14248	-0-	10271 3	3226 9	Y	2933	2882 0	51 8	8	-0-
06		26850 X	2341	-0-	-24509	-0-	126 3	2215 9	Y	2014	1992 0	22 8	8	-0-
*07		27745 X	8483	-0-	-19262	-0-	5558 3	2925 9	Y	2659	2616 0	43 8	8	-0-
08	DLQ	G-10	12863	-0-	12863	12863	9265 3	3598 9	Y	3271	3203 0	68 8	8	-0-
*09		22001 X	9138	-0-	-12863	-0-	5801 3	3337 9	Y	3034	2973 0	61 8	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605	- 18827
04		17430 X	13974	-0-	-3456	-0-	9271 3	211 4	Y	4084	3974 0	94 8	8	24
							4492 9							
05		21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	15519 3	255 4	Y	4969	4873 0	95 8	8	25
							5466 9							
*06		20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	15700 3	224 4	Y	4364	4270 0	89 8	8	30
							4800 9							
*07		23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	17511 3	250 4	Y	5041	4890 0	147 8	8	34
							5545 9							
08	DLQ	G-10	26963	-0-	26963	26963	20971 3	259 4	Y	5212	5053 0	153 8	8	40
							5733 9							
*09		48859 X	21896	-0-	-26963	-0-	16747 3	223 4	Y	4478	4368 0	127 8	8	23
							4926 9							

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792	- 21218
04		22200 X	22194	-0-	-6	-0-	18785 3	3409 9	N	3099	3067 0	32 8	8	-0-
05		20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	17654 3	3196 9	N	2905	2877 0	28 8	8	-0-
06		19020 X	14233	-0-	-4787	-0-	12029 3	2204 9	N	2004	1988 0	16 8	8	-0-
*07		22940 X	14752	-0-	-8188	-0-	12321 3	2431 9	N	2210	2189 0	21 8	8	-0-
08		22940 X	18516	-0-	-4424	-0-	15834 3	2682 9	N	2438	2406 0	32 8	8	-0-
09		22200 X	15549	-0-	-6651	-0-	13231 3	2318 9	N	2107	2076 0	31 8	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404	- 18820
04		28260 X	26741	-0-	-1519	-0-	21898 3	4843 9	N	4403	4343 0	60 8	8	-0-
05		29202 X	23888	-0-	-5314	-0-	19554 3	4334 9	N	3940	3892 0	48 8	8	-0-
06		28080 X	22269	-0-	-5811	-0-	18305 3	3964 9	N	3604	3568 0	36 8	8	-0-
*07		27621 X	23146	-0-	-4475	-0-	18847 3	4299 9	N	3908	3868 0	40 8	8	-0-
08		27621 X	24372	-0-	-3249	-0-	20091 3	4281 9	N	3892	3836 0	56 8	8	-0-
09		26730 X	19675	-0-	-7055	-0-	16482 3	3193 9	N	2903	2856 0	47 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	16440	X	13380	-0-	-3060	-0-	10719	3	136	4	N	2295	2048	1	35	8	337
							2525	9									
05	16988	X	15434	-0-	-1554	-0-	12764	3	142	4	N	2298	2367	1			268
							2528	9									
06	16440	X	1271	-0-	-15169	-0-	1034	3	11	4	N	205	185	1	2	8	286
							226	9									
07	14725	X	658	-0-	-14067	-0-	127	3	19	4	N	465	538	1	2	8	211
							512	9									
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					211
09	14940	X	13058	-0-	-1882	-0-	9853	3	158	4	N	2770	2174	1	2	8	805
							3047	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849					
04	32070	X	27922	-0-	-4148	-0-	23268	3	4654	9	N	4231	4162	0	69	8	-0-
05	35743	X	26548	-0-	-9195	-0-	22207	3	4341	9	N	3946	3886	0	60	8	-0-
06	34590	X	24055	-0-	-10535	-0-	20045	3	4010	9	N	3645	3602	0	43	8	-0-
07	35743	X	23456	-0-	-12287	-0-	19244	3	4212	9	N	3829	3783	0	46	8	-0-
08	34999	X	23494	-0-	-11505	-0-	19450	3	4044	9	N	3676	3610	0	66	8	-0-
09	27930	X	19168	-0-	-8762	-0-	15761	3	3407	9	N	3097	3039	0	58	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814					
04	26490	X	25768	-0-	-722	-0-	20294	3	5474	9	Y	4976	4905	0	71	8	-0-
05	27373	X	21727	-0-	-5646	-0-	17174	3	4553	9	Y	4139	4087	0	52	8	-0-
06	26490	X	12751	-0-	-13739	-0-	10034	3	2717	9	Y	2470	2446	0	24	8	-0-
*07	26629	X	9106	-0-	-17523	-0-	7128	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24	8	-0-
08	DLQ G-10		10489	-0-	10489	10489	8949	3	1540	9	Y	1400	1367	0	33	8	-0-
*09	20002	X	9513	-0-	-10489	-0-	7478	3	2035	9	Y	1850	1800	0	50	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399					
04	26880	X	24242	-0-	-2638	-0-	20352	3	3890	9	Y	3536	3473	0	72	8	73
05	27776	X	26383	-0-	-1393	-0-	20934	3	5449	9	Y	4954	4886	0	63	8	78
*06	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0	44	8	153
*07	26009	X	20869	-0-	-5140	-0-	17404	3	3465	9	Y	3150	3151	0	49	8	103
08	DLQ G-10		24774	-0-	24774	24774	20988	3	3786	9	Y	3442	3373	0	70	8	102
*09	47243	X	22469	-0-	-24774	-0-	19533	3	2936	9	Y	2669	2601	0	72	8	98

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214					
04	26850	X	24249	-0-	-2601	-0-	20404	3	3845	9	N	3495	3432	0	63	8	-0-
05	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	21267	3	4055	9	N	3686	3630	0	56	8	-0-
06	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	20522	3	4001	9	N	3637	3599	0	38	8	-0-
*07	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	21723	3	4486	9	N	4078	4032	0	46	8	-0-
08	25327	X	24704	-0-	-623	-0-	20698	3	4006	9	N	3642	3584	0	58	8	-0-
09	24510	X	24380	-0-	-130	-0-	20222	3	4158	9	N	3780	3704	0	76	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	3680	3	118	4	N	2222	2157	0	70	1	151
							2444	9					14	8			
05		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2667	3	145	4	N	3034	2972	0			213
							3337	9									
06		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	8269	3	113	4	N	2305	2236	0	17	8	265
							2536	9									
*07		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	11658	3	99	4	N	1905	1934	0	19	8	217
							2096	9									
08		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	8929	3	83	4	N	1696	556	0	1156	1	189
							1866	9					12	8			
09		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	10119	3	111	4	N	2229	48	0	2147	1	205
							2452	9					18	8			

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171			
04		23307 X	23307	-0-	-0-	-0-	19332	3	3975	9	N	3614	3551	0	63	8	-0-
05		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	18490	3	3874	9	N	3522	3487	0	35	8	-0-
06		23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	19309	3	3830	9	N	3482	3441	0	41	8	-0-
*07		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	20307	3	4088	9	N	3716	3672	0	44	8	-0-
08		24087 X	22805	-0-	-1282	-0-	18819	3	3986	9	N	3624	3579	0	45	8	-0-
09		23310 X	21168	-0-	-2142	-0-	17454	3	3714	9	N	3376	3337	0	39	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630			
04		22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	17801	3	5006	9	N	4551	4473	0	78	8	-0-
05		23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	18656	3	4935	9	N	4486	4441	0	45	8	-0-
06		24780 X	19072	-0-	-5708	-0-	14991	3	4081	9	N	3710	3666	0	44	8	-0-
*07		25606 X	24823	-0-	-783	-0-	19808	3	5015	9	N	4559	4502	0	57	8	-0-
08		25606 X	21417	-0-	-4189	-0-	16833	3	4584	9	N	4167	4114	0	53	8	-0-
09		22830 X	21223	-0-	-1607	-0-	16781	3	4442	9	N	4038	3990	0	48	8	-0-

BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125			
04		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	12469	3	131	4	N	1854	1879	0	15	8	154
							2039	9									
05		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11483	3	132	4	N	1789	1781	0	5	8	157
							1968	9									
06		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	8110	3	112	4	N	1612	1545	0	38	8	186
							1773	9									
*07		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	9980	3	105	4	N	1495	1509	0	38	8	134
							1645	9									
08		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	10814	3	124	4	N	1728	1659	0	48	8	155
							1901	9									
09		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10088	3	117	4	N	1585	1557	0	43	8	140
							1744	9									

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353			
04		19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	17669	3	1992	9	Y	1811	1776	0	35	8	-0-
05		22351 X	15449	-0-	-6902	-0-	14118	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06		22590 X	14756	-0-	-7834	-0-	13212	3	1544	9	Y	1404	1383	0	21	8	-0-
*07		23343 X	128	-0-	-23215	-0-	122	3	6	9	Y	5	3	0	2	8	-0-
08	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	3680	3	255	9	Y	232	207	0	25	8	-0-
*09		7401 X	3466	-0-	-3935	-0-	3284	3	182	9	Y	165	150	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	41680 X	41680	-0-	-0-	-0-	37049	3	4631	9	N	4210	4128	0	82	8	-0-
05	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	21828	3	2835	9	N	2577	2545	0	32	8	-0-
06	29656 X	29656	-0-	-0-	-0-	25804	3	3852	9	N	3502	3460	0	42	8	-0-
*07	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	30964	3	4247	9	N	3861	3812	0	49	8	-0-
08	32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	28261	3	3937	9	N	3579	3531	0	48	8	-0-
09	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	12809	3	2287	9	N	2079	2055	0	24	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438			
04	16980 X	14635	-0-	-2345	-0-	11758	3	2877	9	N	2615	2572	0	43	8	-0-
05	17546 X	13695	-0-	-3851	-0-	10935	3	2760	9	N	2509	2475	0	34	8	-0-
06	15870 X	11713	-0-	-4157	-0-	9295	3	2418	9	N	2198	2177	0	21	8	-0-
*07	16399 X	12464	-0-	-3935	-0-	9704	3	2760	9	N	2509	2484	0	25	8	-0-
08	16058 X	13358	-0-	-2700	-0-	10695	3	2663	9	N	2421	2380	0	41	8	-0-
09	14640 X	12272	-0-	-2368	-0-	9862	3	2410	9	N	2191	2154	0	37	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217			
04	33450 X	21594	-0-	-11856	-0-	18708	3	2886	9	Y	2624	2509	0	115	8	-0-
05	35650 X	19805	-0-	-15845	-0-	16737	3	3068	9	Y	2789	2735	0	54	8	-0-
06	34500 X	20048	-0-	-14452	-0-	17452	3	2596	9	Y	2360	2301	0	59	8	-0-
*07	35650 X	27823	-0-	-7827	-0-	23259	3	4564	9	Y	4149	4075	0	74	8	-0-
08	DLQ G-10	23697	-0-	23697	23697	20982	3	2715	9	Y	2468	2412	0	56	8	-0-
*09	35729 X	12032	-0-	-23697	-0-	10962	3	1070	9	Y	973	941	0	32	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541			
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	2	2	8				-0-
05	2573 X	311	-0-	-2262	-0-	26	3	285	9	Y	259	257	0	2	8	-0-
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2478	3	217	9	Y	197	191	0	6	8	-0-
*07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2468	3	227	9	Y	206	201	0	5	8	-0-
08	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923	2738	3	185	9	Y	168	164	0	4	8	-0-
*09	5834 X	2911	-0-	-2923	-0-	2766	3	145	9	Y	132	129	0	3	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401			
04	30060 X	27414	-0-	-2646	-0-	22749	3	4665	9	Y	4241	4171	0	70	8	-0-
05	30473 X	26024	-0-	-4449	-0-	21571	3	4453	9	Y	4048	4010	0	38	8	-0-
06	30060 X	8694	-0-	-21366	-0-	7190	3	1504	9	Y	1367	1352	0	15	8	-0-
07	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-				Y	-0-						-0-
*08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	2886	3	759	9	Y	690	673	0	17	8	-0-
*09	23004 X	19359	-0-	-3645	-0-	15645	3	3714	9	Y	3376	3329	0	47	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290			
04	33840 X	32570	-0-	-1270	-0-	26480	3	6090	9	N	5536	5552	0	4	8	314
05	34968 X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
*06	33840 X	20980	-0-	-12860	-0-	17438	3	3542	9	N	3220	3456	0	5	8	212
*07	34255 X	27075	-0-	-7180	-0-	20889	3	6186	9	N	5624	5510	0	8	8	318
08	34255 X	26160	-0-	-8095	-0-	20150	3	6010	9	N	5464	5497	0	29	8	256
09	32580 X	16858	-0-	-15722	-0-	13682	3	3176	9	N	2887	2598	0	35	8	510

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096	-	21048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			
04		35040 X	31841	-0-	-3199	-0-	26495 3	5346 9	N	4860	4780 0	80 8	8	-0-			
05		36549 X	28287	-0-	-8262	-0-	23798 3	4489 9	N	4081	4040 0	41 8	8	-0-			
06		35370 X	30690	-0-	-4680	-0-	25582 3	5108 9	N	4644	4592 0	52 8	8	-0-			
*07		36549 X	30932	-0-	-5617	-0-	25156 3	5776 9	N	5251	5197 0	54 8	8	-0-			
08		33821 X	28835	-0-	-4986	-0-	23956 3	4879 9	N	4435	4379 0	56 8	8	-0-			
09		31830 X	25919	-0-	-5911	-0-	21430 3	4489 9	N	4081	4036 0	45 8	8	-0-			

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	-	17075	
04		36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	32533 3	3977 9	N	3615	3546 0	69 8	8	-0-			
05		36735 X	30321	-0-	-6414	-0-	27310 3	3011 9	N	2737	2709 0	28 8	8	-0-			
06		35550 X	35292	-0-	-258	-0-	31622 3	3670 9	N	3336	3292 0	44 8	8	-0-			
*07		37727 X	26650	-0-	-11077	-0-	24151 3	2499 9	N	2272	2248 0	24 8	8	-0-			
08		37727 X	33762	-0-	-3965	-0-	29865 3	3897 9	N	3543	3499 0	44 8	8	-0-			
09		36510 X	19544	-0-	-16966	-0-	18006 3	1538 9	N	1398	1376 0	22 8	8	-0-			

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	-	20717	
04		35430 X	35355	-0-	-75	-0-	27431 3	7924 9	N	7204	7132 0	76 8	8	280			
05		36611 X	34211	-0-	-2400	-0-	26611 3	7600 9	N	6909	6905 0	43 8	8	241			
06		35430 X	29344	-0-	-6086	-0-	22821 3	6523 9	N	5930	5874 0	59 8	8	238			
*07		36549 X	31198	-0-	-5351	-0-	23700 3	7498 9	N	6816	6736 0	61 8	8	257			
08		36549 X	30148	-0-	-6401	-0-	23479 3	6669 9	N	6063	5980 0	63 8	8	277			
09		35370 X	28076	-0-	-7294	-0-	22092 3	5984 9	N	5440	5389 0	55 8	8	273			

CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	-	20347	
04		9390 X	8622	-0-	-768	-0-	6536 3	2086 9	N	1896	1823 0	73 8	8	-0-			
05		7688 X	5362	-0-	-2326	-0-	4021 3	1341 9	N	1219	1187 0	32 8	8	-0-			
06		7440 X	4453	-0-	-2987	-0-	3184 3	1269 9	N	1154	1117 0	37 8	8	-0-			
*07		8897 X	4927	-0-	-3970	-0-	3445 3	1482 9	Y	1347	1306 0	41 8	8	-0-			
08		8897 X	4340	-0-	-4557	-0-	2965 3	1375 9	Y	1250	1208 0	42 8	8	-0-			
09		8610 X	4744	-0-	-3866	-0-	3337 3	1407 9	Y	1279	1238 0	41 8	8	-0-			

HELIOS 56-2-30				WELL #:	1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525	-	15360	
04		17220 X	15337	-0-	-1883	-0-	12601 3	2736 9	N	2487	2432 0	55 8	8	-0-			
05		17794 X	17689	-0-	-105	-0-	14521 3	3168 9	N	2880	2845 0	35 8	8	-0-			
06		16260 X	10421	-0-	-5839	-0-	8592 3	1829 9	N	1663	1636 0	27 8	8	-0-			
*07		16802 X	9128	-0-	-7674	-0-	7628 3	1500 9	N	1364	1343 0	21 8	8	-0-			
08		17701 X	15307	-0-	-2394	-0-	12510 3	2797 9	N	2543	2502 0	41 8	8	-0-			
09		17130 X	11011	-0-	-6119	-0-	9272 3	1739 9	N	1581	1554 0	27 8	8	-0-			

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	-	20364	
04		28560 X	25068	-0-	-3492	-0-	20288 3	4780 9	N	4345	4229 0	116 8	8	-0-			
05		33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	27315 3	6454 9	N	5867	5789 0	78 8	8	-0-			
06		28560 X	20105	-0-	-8455	-0-	16226 3	3879 9	N	3526	3469 0	57 8	8	-0-			
*07		30501 X	30501	-0-	-0-	-0-	24854 3	5647 9	N	5134	5058 0	76 8	8	-0-			
08		33759 X	23225	-0-	-10534	-0-	18826 3	4399 9	N	3999	3936 0	63 8	8	-0-			
09		32670 X	27076	-0-	-5594	-0-	21925 3	5151 9	N	4683	4617 0	66 8	8	-0-			

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654	-	18117	
04		22260 X	21652	-0-	-608	-0-	18624 3	3028 9	Y	2753	2703 0	50 8	8	-0-			
05		21700 X	20622	-0-	-1078	-0-	17403 3	3219 9	Y	2926	2897 0	29 8	8	-0-			
06		25140 X	3225	-0-	-21915	-0-	183 3	3042 9	Y	2765	2724 0	41 8	8	-0-			
*07		25978 X	9723	-0-	-16255	-0-	8850 3	873 9	Y	794	765 0	29 8	8	-0-			
08		25978 X	753	-0-	-25225	-0-	668 3	85 9	Y	77	73 0	4 8	8	-0-			
09		21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-			Y	5	5 0			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688	- 21516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	N	6755	6685	0	70 8	-0-
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	N	6243	6177	0	66 8	-0-
06	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	20284	3	5232	9	N	4756	4711	0	45 8	-0-
*07	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	22476	3	5793	9	N	5266	5217	0	49 8	-0-
08	29822 X	29048	-0-	-774	-0-	23836	3	5212	9	N	4738	4674	0	64 8	-0-
09	28860 X	26537	-0-	-2323	-0-	21860	3	4677	9	N	4252	4182	0	70 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164	
04	39540 X	37336	-0-	-2204	-0-	34065	3	3271	9	N	2974	2852	0	122 8	-0-
05	40858 X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	N	2772	2715	0	57 8	-0-
06	39540 X	37725	-0-	-1815	-0-	35346	3	2379	9	N	2163	2084	0	79 8	-0-
*07	40737 X	40737	-0-	-0-	-0-	36305	3	4432	9	N	4029	3944	0	85 8	-0-
08	38595 X	38253	-0-	-342	-0-	33513	3	4740	9	N	4309	4239	0	70 8	-0-
09	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	35882	3	5743	9	N	5221	5154	0	67 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949	
04	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	28417	3	4675	9	Y	4250	4155	0	95 8	-0-
05	30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	26383	3	4030	9	Y	3664	3613	0	51 8	-0-
06	28830 X	105	-0-	-28725	-0-	2	3	103	9	Y	94	29	0	65 8	-0-
*07	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-					Y	62	62	8		-0-
08	34193 X	2799	-0-	-31394	-0-	178	3	2621	9	Y	2383	2366	0	17 8	-0-
09	33090 X	-0-	-0-	-33090	-0-					Y	1	1	8		-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806	
04	32850 X	32635	-0-	-215	-0-	28278	3	4357	9	N	3961	3902	0	59 8	-0-
05	33945 X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	N	3980	3947	0	33 8	-0-
06	32850 X	29224	-0-	-3626	-0-	25388	3	3836	9	N	3487	3452	0	35 8	-0-
*07	33728 X	31235	-0-	-2493	-0-	27023	3	4212	9	N	3829	3791	0	38 8	-0-
08	33728 X	29958	-0-	-3770	-0-	25963	3	3995	9	N	3632	3593	0	39 8	-0-
09	32640 X	27758	-0-	-4882	-0-	24138	3	3620	9	N	3291	3257	0	34 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151	
04	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	47203	3	7277	9	N	6615	6497	0	118 8	-0-
05	51114 X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	N	6514	6450	0	64 8	-0-
06	54330 X	44973	-0-	-9357	-0-	39075	3	5898	9	N	5362	5295	0	67 8	-0-
*07	56296 X	44757	-0-	-11539	-0-	38358	3	6399	9	N	5817	5747	0	70 8	-0-
08	56296 X	41830	-0-	-14466	-0-	36221	3	5609	9	N	5099	5032	0	67 8	-0-
09	54480 X	42724	-0-	-11756	-0-	37111	3	5613	9	N	5103	5047	0	56 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502	
04	25500 X	23402	-0-	-2098	-0-	19450	3	3952	9	N	3593	3483	0	110 8	-0-
05	26350 X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	N	3607	3545	0	62 8	-0-
06	25500 X	21608	-0-	-3892	-0-	18111	3	3497	9	N	3179	3115	0	64 8	-0-
*07	25327 X	21399	-0-	-3928	-0-	17426	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64 8	-0-
08	24180 X	22608	-0-	-1572	-0-	18622	3	3986	9	Y	3624	3549	0	75 8	-0-
09	23400 X	20889	-0-	-2511	-0-	18584	3	2305	9	Y	2095	2023	0	72 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009	
04	12330 X	11769	-0-	-561	-0-	9913	3	1856	9	N	1687	1656	0	31 8	-0-
05	13113 X	12119	-0-	-994	-0-	10273	3	1846	9	N	1678	1661	0	17 8	-0-
06	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	13055	3	1825	9	N	1659	1639	0	20 8	-0-
*07	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13370	3	2003	9	Y	1821	1799	0	22 8	-0-
08	13795 X	12449	-0-	-1346	-0-	10565	3	1884	9	Y	1713	1690	0	23 8	-0-
09	14880 X	11133	-0-	-3747	-0-	9451	3	1682	9	Y	1529	1511	0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A //CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		4890 X	2195	-0-	-2695	-0-	1529	3	666	9	Y	605	587	0	25 8	12
05		5053 X	2362	-0-	-2691	-0-	1478	3	884	9	Y	804	788	0	15 8	13
*06		6120 X	2656	-0-	-3464	-0-	1653	3	1003	9	Y	912	908	0	3 8	14
*07		7223 X	3076	-0-	-4147	-0-	2332	3	744	9	Y	676	650	0	18 8	22
08	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	1708	1391	3	317	9	Y	288	285	0	17 8	8
09		6286 X	4578	-0-	-1708	-0-	4129	3	449	9	Y	408	365	0	37 8	14

WINGHEAD 57-2-13																
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693																
04		15240 X	13538	-0-	-1702	-0-	1	1	11083	3	N	2135	2057	0	101 8	267
							105	4	2349	9						
05		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	1	1	13450	3	N	2471	2355	0	118 8	265
							121	4	2718	9						
06		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1	1	11623	3	N	1999	1974	0	18 8	272
							102	4	2199	9						
*07		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	1	1	13161	3	N	2068	2102	0	55 8	183
							107	4	2275	9						
08		16275 X	14897	-0-	-1378	-0-	1	1	12756	3	N	1857	1701	0	20 8	319
							97	4	2043	9						
09		15750 X	7592	-0-	-8158	-0-	1	1	6627	3	N	836	953	0	30 8	172
							44	4	920	9						

NUTRIA 57-1-16 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470																
04		20100 X	18206	-0-	-1894	-0-	14668	3	3538	9	N	3216	3126	0	65 8	136
05		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	17999	3	4621	9	N	4201	4112	0	44 8	181
06		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	16491	3	4029	9	N	3663	3540	0	45 8	259
07		20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	16046	3	4470	9	N	4064	4057	0	43 8	223
08		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	17183	3	4718	9	N	4289	4251	0	48 8	213
09		20400 X	16650	-0-	-3750	-0-	13033	3	3617	9	N	3288	3255	0	35 8	211

CODY 56-3-19 UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171																
04		33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	26618	3	6785	9	N	6168	6183	0	101 8	602
05		31775 X	27926	-0-	-3849	-0-	22493	3	5433	9	N	4939	4891	0	43 8	607
06		30840 X	25726	-0-	-5114	-0-	20680	3	5046	9	N	4587	4441	0	53 8	700
*07		34503 X	32106	-0-	-2397	-0-	25491	3	6615	9	N	6014	5946	0	69 8	699
08		34503 X	28430	-0-	-6073	-0-	23380	3	5050	9	N	4591	4602	0	58 8	630
09		33390 X	19983	-0-	-13407	-0-	16222	3	3761	9	N	3419	3358	0	35 8	656

YETI STATE 56-2-45 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728																
04		17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	14910	3	2169	9	N	1972	1932	0	40 8	-0-
05		16554 X	16515	-0-	-39	-0-	14371	3	2144	9	N	1949	1931	0	18 8	-0-
06		16200 X	15061	-0-	-1139	-0-	13194	3	1867	9	N	1697	1676	0	21 8	-0-
*07		17639 X	15728	-0-	-1911	-0-	13961	3	1767	9	N	1606	1580	0	26 8	-0-
08		17639 X	17166	-0-	-473	-0-	15420	3	1746	9	N	1587	1563	0	24 8	-0-
09		17070 X	13658	-0-	-3412	-0-	12034	3	1624	9	N	1476	1456	0	20 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969																
04		30570 X	29729	-0-	-841	-0-	25155	3	4574	9	N	4158	4081	0	77 8	-0-
05		30814 X	28303	-0-	-2511	-0-	23949	3	4354	9	N	3958	3917	0	41 8	-0-
06		29820 X	27378	-0-	-2442	-0-	23125	3	4253	9	N	3866	3820	0	46 8	-0-
*07		30721 X	29218	-0-	-1503	-0-	24592	3	4626	9	N	4205	4155	0	50 8	-0-
08		30721 X	26854	-0-	-3867	-0-	22739	3	4115	9	N	3741	3693	0	48 8	-0-
09		29730 X	25563	-0-	-4167	-0-	21736	3	3827	9	N	3479	3438	0	41 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
YETI STATE 56-2-45 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		16080 X	12046	-0-	-4034	-0-	-0-	9790	3	2256	9	N	2051	2010	0	41	8	-0-
05		16616 X	10630	-0-	-5986	-0-	-0-	8643	3	1987	9	N	1806	1788	0	18	8	-0-
06		16080 X	9228	-0-	-6852	-0-	-0-	7538	3	1690	9	N	1536	1517	0	19	8	-0-
*07		14570 X	9844	-0-	-4726	-0-	-0-	8075	3	1769	9	N	1608	1587	0	21	8	-0-
08		12462 X	6052	-0-	-6410	-0-	-0-	4761	3	1291	9	N	1174	1159	0	15	8	-0-
09		12060 X	5700	-0-	-6360	-0-	-0-	4614	3	1086	9	N	987	976	0	11	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981																		
04		13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	-0-	11055	2	123	4	Y	2466	2444	0	26	8	51
								2713	9									
05		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23	8	57
								3938	9									
*06		14850 X	12377	-0-	-2473	-0-	-0-	6858	2	402	4	Y	4652	4625	0	13	8	71
								5117	9									
*07		15345 X	10082	-0-	-5263	-0-	-0-	8158	2	87	4	Y	1670	1670	0	16	8	55
								1837	9									
08		DLQ G-10	9939	-0-	9939	9939	9939	7665	2	101	4	Y	1975	1947	0	24	8	59
								2173	9									
*09		26792 X	16853	-0-	-9939	-0-	-0-	14325	2	116	4	Y	2193	2136	0	34	8	82
								2412	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187																		
04		13860 X	13253	-0-	-607	-0-	-0-	9958	2	135	4	Y	2873	2855	0	22	8	60
								3160	9									
05		14601 X	5460	-0-	-9141	-0-	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11	8	39
								2713	9									
*06		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	-0-	6613	2	560	4	Y	6558	6485	0	12	8	100
								7214	9									
*07		14601 X	10443	-0-	-4158	-0-	-0-	7756	2	377	4	Y	2100	2117	0	14	8	69
								2310	9									
08		DLQ G-10	21787	-0-	21787	21787	21787	18868	2	121	4	Y	2544	2516	0	21	8	76
								2798	9									
*09		87134 X	65347	-0-	-21787	-0-	-0-	61992	2	142	4	Y	2921	2857	0	30	8	110
								3213	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611																		
*02		54803 X	54803	-0-	-0-	-0-	-0-	10695	2	40839	3	Y	2972	2920	0	29	8	75
								3269	9									
03		17887 X	17085	-0-	-802	-0-	-0-	13875	2	3210	9	Y	2918	2906	0	28	8	59
04		17310 X	15971	-0-	-1339	-0-	-0-	12923	2	3048	9	Y	2771	2740	0	32	8	58
05		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	-0-	12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25	8	62
*06		19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	-0-	10664	3	8758	9	Y	7962	7880	0	22	8	122
*07		17081 X	14823	-0-	-2258	-0-	-0-	12186	3	2637	9	Y	2397	2417	0	23	8	79
08		DLQ G-10	17183	-0-	17183	17183	17183	14639	3	2544	9	Y	2313	2294	0	29	8	69
*09		32318 X	15135	-0-	-17183	-0-	-0-	13071	3	2064	9	Y	1876	1842	0	33	8	70

THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582																		
*02		28334 X	28334	-0-	-0-	-0-	-0-	26056	3	2278	9	Y	2071	2051	0	30	8	52
03		18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1135	1128	0	37	8	22
04		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	802	757	0	51	8	16
05		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2897	2820	0	47	8	46
*06		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	-0-	9875	3	7253	9	Y	6594	6505	0	34	8	101
*07		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	-0-	11457	3	2543	9	Y	2312	2301	0	37	8	75
08		DLQ G-10	18242	-0-	18242	18242	18242	15472	3	2770	9	Y	2518	2473	0	46	8	74
*09		34318 X	16076	-0-	-18242	-0-	-0-	13830	3	2246	9	Y	2042	1991	0	49	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	1966 3	58 4	Y	1183	1217 1	13 8	189
							1301 9						
05		4464 X	4355	-0-	-109	-0-	2908 3	64 4	Y	1257	1252 1	10 8	184
							1383 9						
06		3930 X	3790	-0-	-140	-0-	2569 3	55 4	Y	1060	1106 1	11 8	127
							1166 9						
07		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	2802 3	52 4	Y	912	870 1	13 8	156
							1003 9						
08	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	3198	2228 3	45 4	Y	841	895 1	10 8	92
							925 9						
*09		5755 X	2557	-0-	-3198	-0-	1739 3	37 4	Y	710	732 1	7 8	63
							781 9						

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299	
04		46350 X	44053	-0-	-2297	-0-	40042 3	4011 9	N	3646	3568 0	78 8	-0-
05		47306 X	41712	-0-	-5594	-0-	38075 3	3637 9	N	3306	3265 0	41 8	-0-
06		45780 X	43283	-0-	-2497	-0-	39580 3	3703 9	N	3366	3318 0	48 8	-0-
*07		46128 X	42882	-0-	-3246	-0-	39010 3	3872 9	N	3520	3474 0	46 8	-0-
08		46128 X	43791	-0-	-2337	-0-	39954 3	3837 9	N	3488	3438 0	50 8	-0-
09		44040 X	38803	-0-	-5237	-0-	35557 3	3246 9	N	2951	2915 0	36 8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459	
04		48870 X	45427	-0-	-3443	-0-	42369 3	3058 9	N	2780	2735 0	45 8	-0-
05		46097 X	42819	-0-	-3278	-0-	40051 3	2768 9	N	2516	2491 0	25 8	-0-
06		46200 X	43511	-0-	-2689	-0-	40747 3	2764 9	N	2513	2484 0	29 8	-0-
*07		47740 X	41267	-0-	-6473	-0-	38532 3	2735 9	N	2486	2458 0	28 8	-0-
08		47740 X	41662	-0-	-6078	-0-	38875 3	2787 9	N	2534	2503 0	31 8	-0-
09		45420 X	36543	-0-	-8877	-0-	34390 3	2153 9	N	1957	1933 0	24 8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343	
04		41430 X	39225	-0-	-2205	-0-	34950 3	4275 9	N	3886	3809 0	77 8	-0-
05		41726 X	37588	-0-	-4138	-0-	33558 3	4030 9	N	3664	3622 0	42 8	-0-
06		40380 X	36593	-0-	-3787	-0-	32807 3	3786 9	N	3442	3395 0	47 8	-0-
*07		41633 X	36154	-0-	-5479	-0-	32081 3	4073 9	N	3703	3655 0	48 8	-0-
08		41633 X	37122	-0-	-4511	-0-	32954 3	4168 9	N	3789	3736 0	53 8	-0-
09		39240 X	30230	-0-	-9010	-0-	27143 3	3087 9	N	2806	2769 0	37 8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11375	- 20726	
04		17250 X	16806	-0-	-444	-0-	13327 3	181 4	Y	2998	2502 0	460 1	40
							3298 9				38 8		
05		17360 X	14660	-0-	-2700	-0-	11726 3	158 4	Y	2524	2320 0	176 1	35
							2776 9				33 8		
06		18240 X	12554	-0-	-5686	-0-	9965 3	137 4	Y	2229	2162 0	21 1	41
							2452 9				40 8		
07		18848 X	14107	-0-	-4741	-0-	11354 3	145 4	Y	2371	2115 0	218 1	37
							2608 9				42 8		
08	DLQ	G-10	18580	-0-	18580	18580	15672 3	157 4	Y	2501	2436 0	51 8	51
							2751 9						
*09		34784 X	16204	-0-	-18580	-0-	13296 3	156 4	Y	2502	2461 0	46 8	46
							2752 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.	10960 - 16598			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14370 X	13016	-0-	-1354	-0-	10878	2	112	4	Y	1842	1760	0	31	8	192
05	14849 X	9973	-0-	-4876	-0-	9121	2	67	4	Y	714	884	0	22	8	-0-
*06	14370 X	5379	-0-	-8991	-0-	5336	2	23	4	Y	18	18	8			-0-
*07	13454 X	7149	-0-	-6305	-0-	7093	2	30	4	Y	24	24	8			-0-
08	DLQ G-10	7629	-0-	7629	7629	7375	2	38	4	Y	196	196	8			-0-
*09	18119 X	10490	-0-	-7629	-0-	9424	2	47	4	Y	926	653	0	27	8	246
						1019	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820 - 15166			
04	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	12215	2	95	4	Y	2390	2355	0	24	8	301
05	16337 X	14596	-0-	-1741	-0-	12066	2	88	4	Y	2220	2183	0	13	8	325
06	15810 X	11427	-0-	-4383	-0-	9442	2	69	4	Y	1742	1827	0	21	8	219
*07	16337 X	1768	-0-	-14569	-0-	1568	2	7	4	Y	175	341	0	2	8	51
08	DLQ G-10	7710	-0-	7710	7710	6589	2	39	4	Y	984	753	0	9	8	273
*09	19010 X	11300	-0-	-7710	-0-	9396	2	66	4	Y	1671	1592	0	14	8	338
						1838	9									

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262 - 16080			
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	54	4	1388	9	N	1262	1198	0	4	8	265
05	1519 X	997	-0-	-522	-0-	36	4	961	9	N	874	913	0	1	8	225
06	1500 X	261	-0-	-1239	-0-	9	4	252	9	N	229	396	0			58
*07	1550 X	1119	-0-	-431	-0-	42	4	1077	9	N	979	814	0	3	8	220
08	1550 X	1184	-0-	-366	-0-	44	4	1140	9	N	1036	943	0	2	8	311
09	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	39	4	1001	9	N	910	980	0	2	8	239

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863 - 15196			
04	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	14248	2	2960	9	Y	2691	2658	0	24	8	339
05	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	13888	2	2853	9	Y	2594	2535	0	19	8	379
06	16710 X	14007	-0-	-2703	-0-	11647	2	2360	9	Y	2145	2224	0	30	8	270
*07	17794 X	10011	-0-	-7783	-0-	8185	2	1826	9	Y	1660	1422	0	21	8	487
08	DLQ G-10	10582	-0-	10582	10582	9175	2	1407	9	Y	1279	1399	0	12	8	355
*09	25190 X	14608	-0-	-10582	-0-	12269	2	2339	9	Y	2126	2032	0	19	8	430

MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888 - 14318			
04	26340 X	22755	-0-	-3585	-0-	20130	3	2625	9	N	2386	2337	0	49	8	-0-
05	27404 X	22800	-0-	-4604	-0-	20469	3	2331	9	N	2119	2094	0	25	8	-0-
06	26520 X	22096	-0-	-4424	-0-	19699	3	2397	9	N	2179	2150	0	29	8	-0-
*07	27404 X	12560	-0-	-14844	-0-	11636	3	924	9	N	840	827	0	13	8	-0-
08	25792 X	22276	-0-	-3516	-0-	19830	3	2446	9	N	2224	2192	0	32	8	-0-
09	22770 X	17246	-0-	-5524	-0-	15307	3	1939	9	N	1763	1739	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287684		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10645		- 20432				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	33000 X	31323	-0-	-1677	-0-	25509	3	5814	9	N	5285	5021	0	264	8	-0-
05	34100 X	30457	-0-	-3643	-0-	24777	3	5680	9	N	5164	4892	0	272	8	-0-
06	33360 X	26583	-0-	-6777	-0-	21767	3	4816	9	N	4378	4335	0	43	8	-0-
*07	34472 X	27954	-0-	-6518	-0-	22607	3	5347	9	N	4861	4740	0	121	8	-0-
08	34472 X	28213	-0-	-6259	-0-	23158	3	5055	9	N	4595	4546	0	49	8	-0-
09	31320 X	25233	-0-	-6087	-0-	20688	3	4545	9	N	4132	3983	0	149	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287699		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10442		- 18138				
04	32490 X	23140	-0-	-9350	-0-	19532	3	3608	9	N	3280	3215	0	55	8	139
05	33573 X	12051	-0-	-21522	-0-	10014	3	2037	9	N	1852	1893	0	18	8	80
06	32490 X	5417	-0-	-27073	-0-	5407	3	10	9	N	9	88	0			1
07	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-					N	1547	1428	0	36	8	84
08	32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	27790	3	5027	9	N	4570	4362	0	65	8	227
09	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	21146	3	3636	9	N	3305	3278	0	42	8	212

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287737		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10365		- 17767				
04	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	30144	3	6453	9	N	5866	5713	0	94	8	249
05	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	31945	3	6909	9	N	6281	6204	0	54	8	272
06	36090 X	34790	-0-	-1300	-0-	28698	3	6092	9	N	5538	5359	0	59	8	392
07	37685 X	37685	-0-	-0-	-0-	30557	3	7128	9	N	6480	6453	0	63	8	356
08	37293 X	32965	-0-	-4328	-0-	26814	3	6151	9	N	5592	5607	0	63	8	278
09	36090 X	25933	-0-	-10157	-0-	21179	3	4754	9	N	4322	4276	0	46	8	278

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #: 1H		RRCID -> 287738		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11896		- 16160				
*04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	5074	3	60	4	Y	1186	1172	0	12	8	25
						1305	9									
05	5146 X	2907	-0-	-2239	-0-	2162	3	35	4	Y	645	652	0	8	8	10
						710	9									
*06	4830 X	2940	-0-	-1890	-0-	1751	3	94	4	Y	995	981	0	9	8	15
						1095	9									
*07	6603 X	2374	-0-	-4229	-0-	1836	3	31	4	Y	461	451	0	10	8	15
						507	9									
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	1761	3	31	4	Y	558	547	0	9	8	17
						614	9									
*09	4200 X	1794	-0-	-2406	-0-	1337	3	22	4	Y	395	386	0	11	8	15
						435	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287754		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 11476		PERF.11801		- 16165				
04	3030 X	2808	-0-	-222	-0-	1523	2	60	4	Y	1114	1045	0	16	8	246
						1225	9									
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	4	Y	1140	1126	0	15	8	245
						1254	9									
06	3030 X	475	-0-	-2555	-0-	94	4	381	9	Y	346	398	0	61	8	132
*07	2914 X	156	-0-	-2758	-0-	83	4	73	9	Y	66	49	0	66	8	83
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	475	2	237	4	Y	529	276	0	221	8	115
						582	9									
*09	1496 X	202	-0-	-1294	-0-	95	4	107	9	Y	97	115	0	97	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287768		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 10581		PERF.10945		- 21169				
04	42210 X	38305	-0-	-3905	-0-	31900	3	6405	9	N	5823	5716	0	107	8	-0-
05	43617 X	36994	-0-	-6623	-0-	30749	3	6245	9	N	5677	5619	0	58	8	-0-
06	42210 X	28830	-0-	-13380	-0-	24024	3	4806	9	N	4369	4320	0	49	8	-0-
*07	40517 X	29556	-0-	-10961	-0-	24087	3	5469	9	N	4972	4920	0	52	8	-0-
08	40021 X	33210	-0-	-6811	-0-	27270	3	5940	9	N	5400	5333	0	67	8	-0-
09	38310 X	28426	-0-	-9884	-0-	23457	3	4969	9	N	4517	4467	0	50	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287770		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 10539		PERF.10975		- 21255			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	39450 X	33965	-0-	-5485	-0-	30360	3	3605	9	N	3277	3176	0	101 8	-0-
05	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	37283	3	3768	9	N	3425	3367	0	58 8	-0-
06	39450 X	39360	-0-	-90	-0-	36430	3	2930	9	N	2664	2591	0	73 8	-0-
*07	41600 X	41600	-0-	-0-	-0-	35685	3	5915	9	N	5377	5315	0	62 8	-0-
08	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	37148	3	6134	9	N	5576	5504	0	72 8	-0-
09	39720 X	35818	-0-	-3902	-0-	31107	3	4711	9	N	4283	4228	0	55 8	-0-

CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 1H		RRCID -> 287790		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10208		PERF. N/A					
04	11760 X	9107	-0-	-2653	-0-	8072	3	38	4	Y	906	898	0	3 8	89
05	11284 X	9880	-0-	-1404	-0-	8823	3	39	4	Y	925	905	0	2 8	107
06	10170 X	8568	-0-	-1602	-0-	1018	9	7690	3	Y	769	796	0	1 8	79
*07	10509 X	8514	-0-	-1995	-0-	846	9	7485	3	Y	901	886	0	2 8	92
08	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	991	9	6201	3	Y	521	505	0	1 8	107
*09	14757 X	7961	-0-	-6796	-0-	573	9	7125	3	Y	732	732	0	2 8	105
						805	9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287794		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12688		- 20937			
04	13650 X	12591	-0-	-1059	-0-	10503	3	2088	9	N	1898	1874	0	24 8	-0-
05	13888 X	11521	-0-	-2367	-0-	9573	3	1948	9	N	1771	1758	0	13 8	-0-
06	13440 X	10002	-0-	-3438	-0-	8474	3	1528	9	N	1389	1375	0	14 8	-0-
*07	13361 X	9743	-0-	-3618	-0-	8103	3	1640	9	N	1491	1478	0	13 8	-0-
08	13020 X	9433	-0-	-3587	-0-	7853	3	1580	9	N	1436	1422	0	14 8	-0-
09	12600 X	8157	-0-	-4443	-0-	6879	3	1278	9	N	1162	1151	0	11 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287898		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10426		PERF.10600		- 20359			
04	36750 X	31713	-0-	-5037	-0-	27379	3	4334	9	N	3940	3868	0	72 8	-0-
05	37975 X	30385	-0-	-7590	-0-	26293	3	4092	9	N	3720	3683	0	37 8	-0-
06	36750 X	30290	-0-	-6460	-0-	26462	3	3828	9	N	3480	3438	0	42 8	-0-
*07	35774 X	30109	-0-	-5665	-0-	26299	3	3810	9	N	3464	3426	0	38 8	-0-
08	33759 X	28198	-0-	-5561	-0-	24749	3	3449	9	N	3135	3091	0	44 8	-0-
09	31710 X	27712	-0-	-3998	-0-	24169	3	3543	9	N	3221	3172	0	49 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10415		- 20146			
04	46680 X	40601	-0-	-6079	-0-	33948	3	6653	9	N	6048	5932	0	116 8	-0-
05	48236 X	35951	-0-	-12285	-0-	30046	3	5905	9	N	5368	5313	0	55 8	-0-
06	46680 X	34392	-0-	-12288	-0-	28664	3	5728	9	N	5207	5143	0	64 8	-0-
*07	46996 X	39209	-0-	-7787	-0-	32534	3	6675	9	N	6068	5989	0	79 8	-0-
08	44485 X	34426	-0-	-10059	-0-	29364	3	5062	9	N	4602	4538	0	64 8	-0-
09	40590 X	37979	-0-	-2611	-0-	31927	3	6052	9	N	5502	5432	0	70 8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11015		- 20786			
04	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010	0	138 8	-0-
05	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663	0	67 8	-0-
06	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	28728	3	7744	9	N	7040	6939	0	101 8	-0-
*07	37572 X	36039	-0-	-1533	-0-	28437	3	7602	9	N	6911	6814	0	97 8	-0-
08	37572 X	15170	-0-	-22402	-0-	12241	3	2929	9	N	2663	2615	0	48 8	-0-
09	36480 X	13056	-0-	-23424	-0-	10388	3	2668	9	N	2425	2388	0	37 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	15390 X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944	0	49	8	-0-
05	16368 X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553	0	23	8	-0-
06	15840 X	5381	-0-	-10459	-0-	3579	3	1802	9	N	1638	1596	0	42	8	-0-
*07	16368 X	7245	-0-	-9123	-0-	5364	3	1881	9	N	1710	1684	0	26	8	-0-
08	10695 X	3071	-0-	-7624	-0-	2020	3	1051	9	N	955	940	0	15	8	-0-
09	6480 X	3405	-0-	-3075	-0-	2181	3	1224	9	N	1113	1092	0	21	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614		
04	18210 X	15445	-0-	-2765	-0-	13090	3	2355	9	N	2141	2110	0	31	8	-0-
05	18817 X	5935	-0-	-12882	-0-	4978	3	957	9	N	870	861	0	9	8	-0-
06	19860 X	13198	-0-	-6662	-0-	11192	3	2006	9	N	1824	1804	0	20	8	-0-
*07	20522 X	18646	-0-	-1876	-0-	15910	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-
08	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	14981	3	1684	9	N	1531	1509	0	22	8	-0-
09	15450 X	12561	-0-	-2889	-0-	10816	3	1745	9	N	1586	1565	0	21	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118		
04	56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	47801	3	8349	9	N	7590	7457	0	133	8	-0-
05	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	43820	3	7917	9	N	7197	7127	0	70	8	-0-
06	53580 X	51545	-0-	-2035	-0-	43823	3	7722	9	N	7020	6939	0	81	8	-0-
*07	58032 X	56087	-0-	-1945	-0-	48150	3	7937	9	N	7215	7131	0	84	8	-0-
08	58032 X	45726	-0-	-12306	-0-	39057	3	6669	9	N	6063	5976	0	87	8	-0-
09	56160 X	32619	-0-	-23541	-0-	28707	3	3912	9	N	3556	3504	0	52	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402	- 20620		
04	42810 X	39073	-0-	-3737	-0-	31831	3	7242	9	N	6584	6470	0	114	8	-0-
05	44237 X	39552	-0-	-4685	-0-	32843	3	6709	9	N	6099	6040	0	59	8	-0-
06	42810 X	39408	-0-	-3402	-0-	32637	3	6771	9	N	6155	6083	0	72	8	-0-
*07	43276 X	39066	-0-	-4210	-0-	32223	3	6843	9	N	6221	6150	0	71	8	-0-
08	43276 X	42107	-0-	-1169	-0-	35939	3	6168	9	N	5607	5534	0	73	8	-0-
09	39420 X	25338	-0-	-14082	-0-	21201	3	4137	9	N	3761	3713	0	48	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509		
04	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	6	6	8		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	- 20943		
04	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	36001	3	4858	9	N	4416	4333	0	83	8	-0-
05	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	34528	3	5204	9	N	4731	4675	0	56	8	-0-
06	42210 X	35492	-0-	-6718	-0-	31108	3	4384	9	N	3985	3927	0	58	8	-0-
*07	43617 X	32651	-0-	-10966	-0-	28472	3	4179	9	N	3799	3744	0	55	8	-0-
08	43617 X	28865	-0-	-14752	-0-	25057	3	3808	9	N	3462	3409	0	53	8	-0-
09	40860 X	24510	-0-	-16350	-0-	21691	3	2819	9	N	2563	2526	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02		59415 X	59415	-0-	-0-	-0-	55061 3	4354 9	N	3958	3904 0	26 8	100
03		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	16842 3	4217 9	N	3834	3828 0	28 8	78
04		18120 X	17009	-0-	-1111	-0-	13536 3	3473 9	N	3157	3138 0	31 8	66
05		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	14557 3	5029 9	N	4572	4539 0	26 8	73
*06		20370 X	17702	-0-	-2668	-0-	9454 3	8248 9	N	7498	7437 0	19 8	115
*07		21049 X	9037	-0-	-12012	-0-	7040 3	1997 9	N	1815	1853 0	17 8	60
08		21049 X	12290	-0-	-8759	-0-	9855 3	2435 9	N	2214	2182 0	26 8	66
09		18960 X	18572	-0-	-388	-0-	15760 3	2812 9	N	2556	2488 0	39 8	95

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768
04		22170 X	21467	-0-	-703	-0-	17000 3	4467 9	N	4061	4019 0	42 8	-0-
05		22475 X	15529	-0-	-6946	-0-	11345 3	4184 9	N	3804	3768 0	36 8	-0-
06		21960 X	13907	-0-	-8053	-0-	10226 3	3681 9	N	3346	3321 0	25 8	-0-
*07		22692 X	19213	-0-	-3479	-0-	14565 3	4648 9	N	4225	4190 0	35 8	-0-
08		22692 X	16389	-0-	-6303	-0-	12367 3	4022 9	N	3656	3614 0	42 8	-0-
09		21480 X	14564	-0-	-6916	-0-	11569 3	2995 9	N	2723	2670 0	53 8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342
04		17910 X	17778	-0-	-132	-0-	14493 3	3285 9	N	2986	2962 0	24 8	-0-
05		18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	14900 3	3309 9	N	3008	2986 0	22 8	-0-
06		18090 X	17098	-0-	-992	-0-	14020 3	3078 9	N	2798	2781 0	17 8	-0-
*07		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	16773 3	3309 9	N	3008	2988 0	20 8	-0-
08		21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	18395 3	3197 9	N	2906	2881 0	25 8	-0-
09		32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	28957 3	3059 9	N	2781	2752 0	29 8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972
04		30780 X	29392	-0-	-1388	-0-	23710 3	5682 9	N	5165	5111 0	72 8	107
05		25234 X	23668	-0-	-1566	-0-	17108 3	6560 9	N	5964	5923 0	54 8	94
*06		30750 X	17589	-0-	-13161	-0-	7987 3	9602 9	N	8729	8661 0	29 8	133
*07		31775 X	16673	-0-	-15102	-0-	12789 3	3884 9	N	3531	3505 0	43 8	116
08		31775 X	24590	-0-	-7185	-0-	20215 3	4375 9	N	3977	3915 0	60 8	118
09		29400 X	18342	-0-	-11058	-0-	15384 3	2958 9	N	2689	2648 0	59 8	100

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048
04		42480 X	38330	-0-	-4150	-0-	32819 3	5511 9	N	5010	4961 0	49 8	-0-
05		38967 X	35731	-0-	-3236	-0-	31143 3	4588 9	N	4171	4129 0	42 8	-0-
06		37710 X	26186	-0-	-11524	-0-	23496 3	2690 9	N	2445	2424 0	21 8	-0-
*07		39618 X	28893	-0-	-10725	-0-	25525 3	3368 9	N	3062	3034 0	28 8	-0-
08		39618 X	32648	-0-	-6970	-0-	28231 3	4417 9	N	4015	3970 0	45 8	-0-
09		38340 X	29050	-0-	-9290	-0-	25651 3	3399 9	N	3090	3035 0	55 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275
04		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	11670 3	2317 9	N	2106	2087 0	19 8	-0-
05		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	10403 3	2151 9	N	1955	1938 0	17 8	-0-
06		12000 X	10239	-0-	-1761	-0-	8388 3	1851 9	N	1683	1672 0	11 8	-0-
*07		12400 X	11713	-0-	-687	-0-	9510 3	2203 9	N	2003	1990 0	13 8	-0-
08		12400 X	12024	-0-	-376	-0-	9791 3	2233 9	N	2030	2012 0	18 8	-0-
09		12000 X	2279	-0-	-9721	-0-	125 3	2154 9	N	1958	1938 0	20 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	-	18703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15840 X	13527	-0-	-2313	-0-	10859 3	2668 9	N	2425	2395 0	30 8		-0-
05		15717 X	13742	-0-	-1975	-0-	11168 3	2574 9	N	2340	2314 0	26 8		-0-
06		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	10084 3	2115 9	N	1923	1906 0	17 8		-0-
*07		13981 X	12763	-0-	-1218	-0-	10229 3	2534 9	N	2304	2282 0	22 8		-0-
08		13981 X	13251	-0-	-730	-0-	10651 3	2600 9	N	2364	2336 0	28 8		-0-
09		14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	11468 3	2754 9	N	2504	2469 0	35 8		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	13250	-	20267
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12800	-	20395
04		26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	21177 3	5748 9	N	5225	5157 0	68 8		-0-
05		26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	21237 3	5696 9	N	5178	5123 0	55 8		-0-
06		20940 X	16339	-0-	-4601	-0-	12951 3	3388 9	N	3080	3051 0	29 8		-0-
*07		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	22201 3	5766 9	N	5242	5195 0	47 8		-0-
08		27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	20901 3	4710 9	N	4282	4232 0	50 8		-0-
09		41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	36049 3	5123 9	N	4657	4595 0	62 8		-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11132	-	18821
04		24540 X	22779	-0-	-1761	-0-	18729 3	4050 9	N	3682	3612 0	70 8		-0-
05		25358 X	21882	-0-	-3476	-0-	18070 3	3812 9	N	3465	3410 0	55 8		-0-
06		24540 X	21196	-0-	-3344	-0-	17522 3	3674 9	N	3340	3297 0	43 8		-0-
*07		24211 X	22070	-0-	-2141	-0-	18164 3	3906 9	N	3551	3502 0	49 8		-0-
08		23529 X	20025	-0-	-3504	-0-	16473 3	3552 9	N	3229	3172 0	57 8		-0-
09		22770 X	9665	-0-	-13105	-0-	8590 3	1075 9	N	977	950 0	27 8		-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	11440	-	21556
04		30030 X	22989	-0-	-7041	-0-	18449 3	4540 9	Y	4127	4013 0	121 8		24
05		28675 X	19934	-0-	-8741	-0-	15503 3	4431 9	Y	4028	3940 0	92 8		20
*06		36720 X	20016	-0-	-16704	-0-	16450 3	3566 9	Y	3242	3136 0	104 8		22
*07		38719 X	22559	-0-	-16160	-0-	22384 3	175 9	Y	159	22 0	159 8		-0-
08		DLQ G-10	19592	-0-	19592	19592	15944 3	3648 9	Y	3316	3102 0	189 8		25
*09		38695 X	19103	-0-	-19592	-0-	15034 3	4069 9	Y	3699	3528 0	178 8		18

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11515	-	21731
04		36570 X	31200	-0-	-5370	-0-	25641 3	5559 9	Y	5054	4923 0	139 8		29
05		36983 X	33179	-0-	-3804	-0-	27678 3	5501 9	Y	5001	4880 0	125 8		25
*06		36090 X	28473	-0-	-7617	-0-	25991 3	2482 9	Y	2256	2163 0	103 8		15
*07		47337 X	45739	-0-	-1598	-0-	40873 3	4866 9	Y	4424	4208 0	202 8		29
08		DLQ G-10	28524	-0-	28524	28524	24092 3	4432 9	Y	4029	3836 0	192 8		30
*09		52689 X	24165	-0-	-28524	-0-	19860 3	4305 9	Y	3914	3756 0	168 8		20

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	12790	-	20290
04		24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	19136 3	5793 9	N	5266	5203 0	63 8		-0-
05		25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	19426 3	5724 9	N	5204	5151 0	53 8		-0-
06		21390 X	15333	-0-	-6057	-0-	11781 3	3552 9	N	3229	3201 0	28 8		-0-
*07		25761 X	22091	-0-	-3670	-0-	16856 3	5235 9	N	4759	4716 0	43 8		-0-
08		25761 X	17592	-0-	-8169	-0-	13399 3	4193 9	N	3812	3766 0	46 8		-0-
09		24930 X	23874	-0-	-1056	-0-	18375 3	5499 9	N	4999	4932 0	67 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	- 22505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	18100	3	4331	9	N	3937	3862	0	75 8	-0-
05	23281 X	21819	-0-	-1462	-0-	17570	3	4249	9	N	3863	3797	0	66 8	-0-
06	23880 X	16307	-0-	-7573	-0-	12814	3	3493	9	N	3175	3130	0	45 8	-0-
*07	24676 X	20169	-0-	-4507	-0-	16032	3	4137	9	Y	3761	3704	0	57 8	-0-
08	24676 X	17866	-0-	-6810	-0-	14070	3	3796	9	Y	3451	3382	0	69 8	-0-
09	22440 X	19663	-0-	-2777	-0-	15670	3	3993	9	Y	3630	3541	0	89 8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068	
04	44910 X	43108	-0-	-1802	-0-	31932	3	11176	9	N	10160	10049	0	111 8	-0-
05	45725 X	42919	-0-	-2806	-0-	31813	3	11106	9	N	10096	10005	0	91 8	-0-
06	44250 X	36424	-0-	-7826	-0-	27008	3	9416	9	N	8560	8505	0	55 8	-0-
*07	45725 X	42601	-0-	-3124	-0-	31854	3	10747	9	Y	9770	9681	0	89 8	-0-
08	45570 X	37547	-0-	-8023	-0-	27617	3	9930	9	Y	9027	8927	0	100 8	-0-
09	43110 X	36824	-0-	-6286	-0-	27482	3	9342	9	Y	8493	8385	0	108 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183	
04	39900 X	36540	-0-	-3360	-0-	30516	3	6024	9	N	5476	5411	0	65 8	-0-
05	39029 X	23134	-0-	-15895	-0-	19503	3	3631	9	N	3301	3267	0	34 8	-0-
06	34710 X	33027	-0-	-1683	-0-	27715	3	5312	9	N	4829	4781	0	48 8	-0-
*07	37758 X	37704	-0-	-54	-0-	31782	3	5922	9	N	5384	5335	0	49 8	-0-
08	37758 X	34645	-0-	-3113	-0-	29079	3	5566	9	N	5060	4998	0	62 8	-0-
09	36540 X	34974	-0-	-1566	-0-	29281	3	5693	9	N	5175	5103	0	72 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735	
04	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	27793	3	7810	9	N	7100	7029	0	71 8	-0-
05	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	29414	3	8307	9	N	7552	7484	0	68 8	-0-
06	34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	26981	3	7520	9	N	6836	6787	0	49 8	-0-
*07	37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	29174	3	7994	9	N	7267	7212	0	55 8	-0-
08	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	29967	3	8126	9	N	7387	7312	0	75 8	-0-
09	32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	25618	3	7227	9	N	6570	6491	0	79 8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274	
04	51030 X	12926	-0-	-38104	-0-	9122	3	3804	9	N	3458	3325	0	133 8	-0-
05	52731 X	13781	-0-	-38950	-0-	10088	3	3693	9	N	3357	3291	0	66 8	-0-
06	43560 X	15846	-0-	-27714	-0-	11990	3	3856	9	N	3505	3433	0	72 8	-0-
*07	42656 X	20899	-0-	-21757	-0-	16099	3	4800	9	N	4364	4290	0	74 8	-0-
08	35774 X	21759	-0-	-14015	-0-	16797	3	4962	9	N	4511	4438	0	73 8	-0-
09	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	17147	3	4584	9	N	4167	4109	0	58 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079	
04	35370 X	32209	-0-	-3161	-0-	24258	3	7951	9	N	7228	7159	0	69 8	-0-
05	33356 X	29830	-0-	-3526	-0-	22372	3	7458	9	N	6780	6724	0	56 8	-0-
06	32070 X	27706	-0-	-4364	-0-	20519	3	7187	9	N	6534	6490	0	44 8	-0-
*07	33294 X	28063	-0-	-5231	-0-	20720	3	7343	9	N	6675	6628	0	47 8	-0-
08	33294 X	26216	-0-	-7078	-0-	19236	3	6980	9	N	6345	6285	0	60 8	-0-
09	32220 X	25916	-0-	-6304	-0-	18881	3	7035	9	N	6395	6325	0	70 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764	
04	34890 X	30994	-0-	-3896	-0-	24905	3	6089	9	N	5535	5459	0	76 8	-0-
05	33325 X	29874	-0-	-3451	-0-	23870	3	6004	9	N	5458	5397	0	61 8	-0-
06	31890 X	31205	-0-	-685	-0-	25335	3	5870	9	N	5336	5290	0	46 8	-0-
*07	32953 X	25846	-0-	-7107	-0-	20313	3	5533	9	N	5030	4985	0	45 8	-0-
08	32736 X	26644	-0-	-6092	-0-	21059	3	5585	9	N	5077	5016	0	61 8	-0-
09	31200 X	27237	-0-	-3963	-0-	22041	3	5196	9	N	4724	4646	0	78 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	36900	X	34831	-0-	-2069	-0-	28806	3	6025	9	N	5477	5404	0	73	8	-0-
05	36549	X	35491	-0-	-1058	-0-	29456	3	6035	9	N	5486	5421	0	65	8	-0-
06	32910	X	31433	-0-	-1477	-0-	26108	3	5325	9	N	4841	4796	0	45	8	-0-
*07	35991	X	32991	-0-	-3000	-0-	27397	3	5594	9	N	5085	5034	0	51	8	-0-
08	35991	X	33765	-0-	-2226	-0-	28105	3	5660	9	N	5145	5075	0	70	8	-0-
09	34830	X	30743	-0-	-4087	-0-	25541	3	5202	9	N	4729	4652	0	77	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
04	52050	X	46824	-0-	-5226	-0-	39390	3	7434	9	N	6758	6645	0	113	8	-0-
05	53785	X	49128	-0-	-4657	-0-	41088	3	8040	9	N	7309	7242	0	67	8	-0-
06	53160	X	47558	-0-	-5602	-0-	39902	3	7656	9	N	6960	6885	0	75	8	-0-
*07	54932	X	52604	-0-	-2328	-0-	44841	3	7763	9	N	7057	6963	0	94	8	-0-
08	54932	X	39850	-0-	-15082	-0-	34185	3	5665	9	N	5150	5059	0	91	8	-0-
09	47550	X	29845	-0-	-17705	-0-	25383	3	4462	9	N	4056	3995	0	61	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
04	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	39336	3	5793	9	N	5266	5180	0	86	8	-0-
05	42191	X	26513	-0-	-15678	-0-	22897	3	3616	9	N	3287	3255	0	32	8	-0-
06	43440	X	34446	-0-	-8994	-0-	29917	3	4529	9	N	4117	4068	0	49	8	-0-
*07	46624	X	506	-0-	-46118	-0-	228	3	278	9	N	253	243	0	10	8	-0-
08	46624	X	3626	-0-	-42998	-0-	3030	3	596	9	N	542	524	0	18	8	-0-
09	45120	X	20753	-0-	-24367	-0-	17771	3	2982	9	N	2711	2672	0	39	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877			
04	20460	X	2161	-0-	-18299	-0-	182	3	1979	9	N	1799	1635	0	164	8	-0-
05	19344	X	114	-0-	-19230	-0-	20	3	94	9	N	85	85	8			-0-
06	18720	X	7263	-0-	-11457	-0-	5676	3	1587	9	N	1443	1372	0	71	8	-0-
*07	16988	X	5054	-0-	-11934	-0-	3712	3	1342	9	N	1220	1113	0	107	8	-0-
08	14694	X	3592	-0-	-11102	-0-	2617	3	975	9	N	886	852	0	34	8	-0-
09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	7608	3	2287	9	N	2079	1913	0	166	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690			
04	19230	X	18037	-0-	-1193	-0-	15420	3	2617	9	N	2379	2352	0	27	8	-0-
05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	14978	3	2688	9	N	2444	2429	0	15	8	-0-
06	17220	X	15268	-0-	-1952	-0-	13060	3	2208	9	N	2007	1988	0	19	8	-0-
*07	18631	X	18547	-0-	-84	-0-	16024	3	2523	9	N	2294	2274	0	20	8	-0-
08	18631	X	17311	-0-	-1320	-0-	15286	3	2025	9	N	1841	1822	0	19	8	-0-
09	18030	X	15821	-0-	-2209	-0-	13927	3	1894	9	N	1722	1701	0	21	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161			
04	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	28085	3	5086	9	N	4624	4538	0	86	8	-0-
05	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	32857	3	5486	9	N	4987	4935	0	52	8	-0-
06	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	30329	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-
*07	34627	X	29349	-0-	-5278	-0-	24820	3	4529	9	N	4117	4069	0	48	8	-0-
08	38347	X	32450	-0-	-5897	-0-	28612	3	3838	9	N	3489	3444	0	45	8	-0-
09	37110	X	27037	-0-	-10073	-0-	23364	3	3673	9	N	3339	3300	0	39	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265	- 18369			
04	26550	X	24803	-0-	-1747	-0-	21171	3	3632	9	N	3302	3262	0	40	8	-0-
05	26660	X	24875	-0-	-1785	-0-	21043	3	3832	9	N	3484	3459	0	25	8	-0-
06	27360	X	20472	-0-	-6888	-0-	17686	3	2786	9	N	2533	2511	0	22	8	-0-
*07	28272	X	25501	-0-	-2771	-0-	22155	3	3346	9	N	3042	3013	0	29	8	-0-
08	28272	X	22693	-0-	-5579	-0-	19604	3	3089	9	N	2808	2784	0	24	8	-0-
09	24810	X	23953	-0-	-857	-0-	18760	3	5193	9	N	4721	4700	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.11572	- 18738			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
04	3030	X	1113	-0-	-1917	-0-	743	3	370	9	N	336	309	0	27	8	-0-
05	3100	X	1042	-0-	-2058	-0-	711	3	331	9	N	301	278	0	23	8	-0-
06	2370	X	1168	-0-	-1202	-0-	680	3	488	9	N	444	427	0	17	8	-0-
*07	2449	X	1619	-0-	-830	-0-	1072	3	547	9	N	497	476	0	21	8	-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2840	3	763	9	N	694	662	0	32	8	-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	2428	3	1081	9	N	983	953	0	30	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL.	DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959			
04	25110	X	19827	-0-	-5283	-0-	15970	3	3857	9	N	3506	3481	0	25	8	-0-
05	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	17557	3	3405	9	N	3095	3076	0	19	8	-0-
06	21960	X	18053	-0-	-3907	-0-	14851	3	3202	9	N	2911	2892	0	19	8	-0-
*07	22692	X	20422	-0-	-2270	-0-	16764	3	3658	9	N	3325	3302	0	23	8	-0-
08	22692	X	19387	-0-	-3305	-0-	15879	3	3508	9	N	3189	3160	0	29	8	-0-
09	20280	X	10224	-0-	-10056	-0-	8112	3	2112	9	N	1920	1891	0	29	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL.	DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039			
04	66960	X	62877	-0-	-4083	-0-	58957	3	3920	9	N	3564	3419	0	145	8	-0-
05	69192	X	62922	-0-	-6270	-0-	58984	3	3938	9	N	3580	3503	0	77	8	-0-
06	66960	X	58109	-0-	-8851	-0-	54363	3	3746	9	N	3405	3322	0	83	8	-0-
*07	66340	X	59119	-0-	-7221	-0-	55450	3	3669	9	N	3335	3252	0	83	8	-0-
08	64976	X	57782	-0-	-7194	-0-	54198	3	3584	9	N	3258	3174	0	84	8	-0-
09	62880	X	55106	-0-	-7774	-0-	51728	3	3378	9	N	3071	2997	0	74	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL.	DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894			
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33	8	-0-
05	18724	X	18401	-0-	-323	-0-	15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20	8	-0-
06	21450	X	18091	-0-	-3359	-0-	15015	3	3076	9	N	2796	2773	0	23	8	-0-
*07	22165	X	18534	-0-	-3631	-0-	15300	3	3234	9	N	2940	2916	0	24	8	-0-
08	22165	X	17601	-0-	-4564	-0-	14503	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
09	18150	X	16625	-0-	-1525	-0-	13774	3	2851	9	N	2592	2571	0	21	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	- 18762			
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41	8	-0-
05	12183	X	9136	-0-	-3047	-0-	6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31	8	-0-
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	9019	3	2797	9	N	2543	2517	0	26	8	-0-
*07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	10119	3	3168	9	N	2880	2848	0	32	8	-0-
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	12194	3	3664	9	N	3331	3283	0	48	8	-0-
09	12600	X	12543	-0-	-57	-0-	9617	3	2926	9	N	2660	2613	0	47	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL.	DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.11436	- 18799			
04	20040	X	15132	-0-	-4908	-0-	11884	3	3248	9	N	2953	2912	0	41	8	-0-
05	19995	X	17123	-0-	-2872	-0-	13838	3	3285	9	N	2986	2949	0	37	8	-0-
06	17730	X	14925	-0-	-2805	-0-	12118	3	2807	9	N	2552	2525	0	27	8	-0-
*07	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-	12553	3	2938	9	N	2671	2641	0	30	8	-0-
08	17112	X	14899	-0-	-2213	-0-	11982	3	2917	9	N	2652	2610	0	42	8	-0-
09	16560	X	11486	-0-	-5074	-0-	8428	3	3058	9	N	2780	2739	0	41	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	- 18334			
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	12099	3	2860	9	N	2600	2561	0	39	8	-0-
05	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	11846	3	2706	9	N	2460	2430	0	30	8	-0-
06	15270	X	10614	-0-	-4656	-0-	8721	3	1893	9	N	1721	1704	0	17	8	-0-
*07	15779	X	12139	-0-	-3640	-0-	9674	3	2465	9	N	2241	2218	0	23	8	-0-
08	15779	X	14762	-0-	-1017	-0-	12066	3	2696	9	N	2451	2417	0	34	8	-0-
09	14970	X	12627	-0-	-2343	-0-	10328	3	2299	9	N	2090	2048	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	-	16666	3	5383	9	N	4894	4858 0 36 8 -0-
05		22165 X	21860	-0-	-305	-0-	-	16119	3	5741	9	N	5219	5190 0 29 8 -0-
06		22980 X	16649	-0-	-6331	-0-	-	14662	3	1987	9	N	1806	1786 0 20 8 -0-
*07		23746 X	20812	-0-	-2934	-0-	-	16104	3	4708	9	N	4280	4257 0 23 8 -0-
08		23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	-	19064	3	4756	9	N	4324	4293 0 31 8 -0-
09		22050 X	17979	-0-	-4071	-0-	-	13997	3	3982	9	N	3620	3590 0 30 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
04		22320 X	20383	-0-	-1937	-0-	-	16994	3	3389	9	N	3081	3056 0 25 8 -0-
05		23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	-	18181	3	3385	9	N	3077	3055 0 22 8 -0-
06		22200 X	15738	-0-	-6462	-0-	-	12980	3	2758	9	N	2507	2493 0 14 8 -0-
*07		22940 X	18249	-0-	-4691	-0-	-	15062	3	3187	9	N	2897	2879 0 18 8 -0-
08		22940 X	20421	-0-	-2519	-0-	-	17225	3	3196	9	N	2905	2881 0 24 8 -0-
09		20880 X	16596	-0-	-4284	-0-	-	13748	3	2848	9	N	2589	2564 0 25 8 -0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
04		24810 X	22032	-0-	-2778	-0-	-	18783	3	3249	9	N	2954	2928 0 26 8 -0-
05		25637 X	22171	-0-	-3466	-0-	-	18853	3	3318	9	N	3016	2992 0 24 8 -0-
06		23760 X	15837	-0-	-7923	-0-	-	13279	3	2558	9	N	2325	2310 0 15 8 -0-
*07		23002 X	20910	-0-	-2092	-0-	-	17916	3	2994	9	N	2722	2699 0 23 8 -0-
08		23002 X	19158	-0-	-3844	-0-	-	16076	3	3082	9	N	2802	2776 0 26 8 -0-
09		22020 X	16658	-0-	-5362	-0-	-	13961	3	2697	9	N	2452	2425 0 27 8 -0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
04		27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	-	23620	3	3964	9	Y	3604	3549 0 55 8 -0-
05		27249 X	26172	-0-	-1077	-0-	-	22359	3	3813	9	Y	3466	3425 0 41 8 -0-
06		26370 X	23171	-0-	-3199	-0-	-	19705	3	3466	9	Y	3151	3102 0 49 8 -0-
*07		28489 X	23343	-0-	-5146	-0-	-	19358	3	3985	9	Y	3623	3586 0 37 8 -0-
08		28489 X	24601	-0-	-3888	-0-	-	22293	3	2308	9	Y	2098	2053 0 45 8 -0-
09		27570 X	18206	-0-	-9364	-0-	-	16120	3	2086	9	Y	1896	1865 0 31 8 -0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
04		26490 X	24569	-0-	-1921	-0-	-	20834	3	3735	9	Y	3395	3344 0 51 8 -0-
05		25668 X	23930	-0-	-1738	-0-	-	20125	3	3805	9	Y	3459	3420 0 39 8 -0-
06		36780 X	22895	-0-	-13885	-0-	-	19290	3	3605	9	Y	3277	3235 0 42 8 -0-
*07		38006 X	24358	-0-	-13648	-0-	-	20049	3	4309	9	Y	3917	3877 0 40 8 -0-
08		38006 X	24061	-0-	-13945	-0-	-	20497	3	3564	9	Y	3240	3198 0 42 8 -0-
09		24570 X	6155	-0-	-18415	-0-	-	5258	3	897	9	Y	815	805 0 10 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
04		27120 X	26044	-0-	-1076	-0-	-	21362	3	4682	9	N	4256	4219 0 37 8 -0-
05		28458 X	27075	-0-	-1383	-0-	-	21849	3	5226	9	N	4751	4719 0 32 8 -0-
06		28320 X	16322	-0-	-11998	-0-	-	13736	3	2586	9	N	2351	2337 0 14 8 -0-
*07		29264 X	23589	-0-	-5675	-0-	-	18852	3	4737	9	N	4306	4279 0 27 8 -0-
08		29264 X	20566	-0-	-8698	-0-	-	16482	3	4084	9	N	3713	3682 0 31 8 -0-
09		26190 X	18820	-0-	-7370	-0-	-	14923	3	3897	9	N	3543	3502 0 41 8 -0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
04		29760 X	20429	-0-	-9331	-0-	-	16429	3	4000	9	N	3636	3563 0 73 8 -0-
05		30752 X	18983	-0-	-11769	-0-	-	15055	3	3928	9	N	3571	3541 0 30 8 -0-
06		27390 X	19235	-0-	-8155	-0-	-	15257	3	3978	9	N	3616	3582 0 34 8 -0-
*07		27776 X	23311	-0-	-4465	-0-	-	18660	3	4651	9	N	4228	4189 0 39 8 -0-
08		27435 X	22405	-0-	-5030	-0-	-	17973	3	4432	9	N	4029	3992 0 37 8 -0-
09		20430 X	18571	-0-	-1859	-0-	-	14885	3	3686	9	N	3351	3323 0 28 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL.	DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
04	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-		27165	3	5905	9	N	5368	5317	0	51 8 -0-
05	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-		27030	3	5618	9	N	5107	5066	0	41 8 -0-
06	28260	X	27968	-0-	-292	-0-		23041	3	4927	9	N	4479	4449	0	30 8 -0-
*07	34162	X	30065	-0-	-4097	-0-		24767	3	5298	9	N	4816	4782	0	34 8 -0-
08	34162	X	31794	-0-	-2368	-0-		26505	3	5289	9	N	4808	4763	0	45 8 -0-
09	33060	X	25926	-0-	-7134	-0-		21603	3	4323	9	N	3930	3884	0	46 8 -0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL.	DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911		
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-		14505	3	1526	9	N	1387	1352	0	35 8 -0-
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-		15962	3	4024	9	N	3658	3636	0	22 8 -0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-		14781	3	3378	9	N	3071	3045	0	26 8 -0-
*07	17949	X	16402	-0-	-1547	-0-		12219	3	4183	9	N	3803	3779	0	24 8 -0-
08	19995	X	12990	-0-	-7005	-0-		10055	3	2935	9	N	2668	2644	0	24 8 -0-
09	19350	X	13086	-0-	-6264	-0-		10171	3	2915	9	N	2650	2627	0	23 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL.	DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209		
04	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-		31064	3	6050	9	N	5500	5433	0	67 8 -0-
05	38347	X	28223	-0-	-10124	-0-		22886	3	5337	9	N	4852	4800	0	52 8 -0-
06	37110	X	25665	-0-	-11445	-0-		21041	3	4624	9	N	4204	4167	0	37 8 -0-
*07	38347	X	36527	-0-	-1820	-0-		30289	3	6238	9	N	5671	5619	0	52 8 -0-
08	43754	X	43754	-0-	-0-	-0-		36270	3	7484	9	N	6804	6733	0	71 8 -0-
09	37110	X	34300	-0-	-2810	-0-		28282	3	6018	9	N	5471	5397	0	74 8 -0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL.	DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542		
04	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-		34609	3	6354	9	N	5776	5657	0	119 8 -0-
05	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-		35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66 8 -0-
06	38280	X	36502	-0-	-1778	-0-		30992	3	5510	9	N	5009	4942	0	67 8 -0-
*07	42315	X	34544	-0-	-7771	-0-		28692	3	5852	9	N	5320	5250	0	70 8 -0-
08	42315	X	28070	-0-	-14245	-0-		23232	3	4838	9	N	4398	4337	0	61 8 -0-
09	40950	X	28384	-0-	-12566	-0-		23502	3	4882	9	N	4438	4380	0	58 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL.	DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328		
04	30480	X	27579	-0-	-2901	-0-		23115	3	4464	9	N	4058	4018	0	40 8 -0-
05	28923	X	27573	-0-	-1350	-0-		22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37 8 -0-
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-		28064	3	5820	9	N	5291	5262	0	29 8 -0-
*07	30008	X	587	-0-	-29421	-0-		39	3	548	9	N	498	495	0	3 8 -0-
08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-		-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	33870	X	11465	-0-	-22405	-0-		8944	3	2521	9	N	2292	2269	0	23 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL.	DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376		
04	30000	X	24631	-0-	-5369	-0-		20474	3	4157	9	N	3779	3726	0	53 8 -0-
05	28241	X	23629	-0-	-4612	-0-		19559	3	4070	9	N	3700	3655	0	45 8 -0-
06	22440	X	15979	-0-	-6461	-0-		13480	3	2499	9	N	2272	2247	0	25 8 -0-
*07	27621	X	18371	-0-	-9250	-0-		15208	3	3163	9	N	2875	2842	0	33 8 -0-
08	27621	X	19348	-0-	-8273	-0-		15818	3	3530	9	N	3209	3161	0	48 8 -0-
09	24630	X	11135	-0-	-13495	-0-		9208	3	1927	9	N	1752	1714	0	38 8 -0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL.	DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685		
04	22980	X	13449	-0-	-9531	-0-		8953	3	4496	9	N	4087	4042	0	45 8 -0-
05	17856	X	10956	-0-	-6900	-0-		6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39 8 -0-
06	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-		19339	3	3724	9	N	3385	3357	0	28 8 -0-
*07	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-		20754	3	4224	9	N	3840	3807	0	33 8 -0-
08	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-		22562	3	4481	9	N	4074	4029	0	45 8 -0-
09	23070	X	19582	-0-	-3488	-0-		16221	3	3361	9	N	3055	3011	0	44 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
04		38037 X	38037	-0-	-0-	-0-	31247	3	6790	9	N	6173	6123	0	50	8	-0-
05		40455 X	35930	-0-	-4525	-0-	29229	3	6701	9	N	6092	6048	0	44	8	-0-
06		39150 X	33728	-0-	-5422	-0-	27724	3	6004	9	N	5458	5426	0	32	8	-0-
*07		40455 X	38155	-0-	-2300	-0-	31741	3	6414	9	N	5831	5795	0	36	8	-0-
08		39570 X	39570	-0-	-0-	-0-	32904	3	6666	9	N	6060	6009	0	51	8	-0-
09		38040 X	32548	-0-	-5492	-0-	26905	3	5643	9	N	5130	5077	0	53	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413																	
04		27720 X	23559	-0-	-4161	-0-	19686	3	3873	9	N	3521	3464	0	57	8	-0-
05		30504 X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48	8	-0-
06		29520 X	17822	-0-	-11698	-0-	14816	3	3006	9	N	2733	2699	0	34	8	-0-
*07		30504 X	18303	-0-	-12201	-0-	14940	3	3363	9	N	3057	3019	0	38	8	-0-
08		25544 X	19285	-0-	-6259	-0-	15688	3	3597	9	N	3270	3217	0	53	8	-0-
09		23550 X	14495	-0-	-9055	-0-	11745	3	2750	9	N	2500	2448	0	52	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904																	
04		27272 X	27272	-0-	-0-	-0-	22940	3	4332	9	N	3938	3846	0	92	8	-0-
05		27497 X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46	8	-0-
06		26610 X	18319	-0-	-8291	-0-	15140	3	3179	9	N	2890	2848	0	42	8	-0-
*07		28179 X	17743	-0-	-10436	-0-	14391	3	3352	9	N	3047	3004	0	43	8	-0-
08		28179 X	20465	-0-	-7714	-0-	16961	3	3504	9	N	3185	3133	0	52	8	-0-
09		27270 X	17639	-0-	-9631	-0-	14460	3	3179	9	N	2890	2844	0	46	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072																	
04		29250 X	24048	-0-	-5202	-0-	20562	3	3486	9	N	3169	3113	0	56	8	-0-
05		27838 X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37	8	-0-
06		26310 X	12163	-0-	-14147	-0-	11244	3	919	9	N	835	797	0	38	8	-0-
*07		26691 X	8625	-0-	-18066	-0-	7922	3	703	9	N	639	602	0	37	8	-0-
08		24862 X	5708	-0-	-19154	-0-	4828	3	880	9	N	800	770	0	30	8	-0-
09		24060 X	2181	-0-	-21879	-0-	1650	3	531	9	N	483	460	0	23	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327																	
04		25710 X	22943	-0-	-2767	-0-	19877	3	3066	9	N	2787	2739	0	48	8	-0-
05		25513 X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27	8	-0-
06		23640 X	21885	-0-	-1755	-0-	19349	3	2536	9	N	2305	2279	0	26	8	-0-
*07		24118 X	23751	-0-	-367	-0-	20796	3	2955	9	N	2686	2657	0	29	8	-0-
08		24056 X	22881	-0-	-1175	-0-	19920	3	2961	9	N	2692	2662	0	30	8	-0-
09		25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	22338	3	3081	9	N	2801	2772	0	29	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299																	
04		33150 X	14608	-0-	-18542	-0-	12027	3	2581	9	N	2346	2302	0	44	8	-0-
05		34255 X	14829	-0-	-19426	-0-	12203	3	2626	9	N	2387	2347	0	40	8	-0-
06		33150 X	10739	-0-	-22411	-0-	9042	3	1697	9	N	1543	1519	0	24	8	-0-
*07		18414 X	13162	-0-	-5252	-0-	10739	3	2423	9	N	2203	2172	0	31	8	-0-
08		16740 X	15011	-0-	-1729	-0-	12500	3	2511	9	N	2283	2241	0	42	8	-0-
09		14610 X	8192	-0-	-6418	-0-	6599	3	1593	9	N	1448	1415	0	33	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829																	
04		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	7425	3	1690	9	N	1536	1494	0	42	8	-0-
05		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	7825	3	1683	9	N	1530	1495	0	35	8	-0-
06		9000 X	7928	-0-	-1072	-0-	6551	3	1377	9	N	1252	1230	0	22	8	-0-
*07		9424 X	8010	-0-	-1414	-0-	6356	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-
08		9517 X	7904	-0-	-1613	-0-	6313	3	1591	9	N	1446	1405	0	41	8	-0-
09		9210 X	6691	-0-	-2519	-0-	5303	3	1388	9	N	1262	1223	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290153		COMPL. DATE 05/05/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	31740 X	27858	-0-	-3882	-0-	23913	3	3945	9	N	3586	3517	0	69 8 -0-
05	29543 X	27700	-0-	-1843	-0-	23815	3	3885	9	N	3532	3494	0	38 8 -0-
06	28590 X	22898	-0-	-5692	-0-	19749	3	3149	9	N	2863	2827	0	36 8 -0-
*07	29543 X	25220	-0-	-4323	-0-	21602	3	3618	9	N	3289	3251	0	38 8 -0-
08	28799 X	24537	-0-	-4262	-0-	21095	3	3442	9	N	3129	3090	0	39 8 -0-
09	27870 X	25191	-0-	-2679	-0-	21434	3	3757	9	N	3415	3373	0	42 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290186		COMPL. DATE 03/09/2020				TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584				
04	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	23047	3	4142	9	N	3765	3728	0	37 8 -0-
05	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	24622	3	4202	9	N	3820	3786	0	34 8 -0-
06	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	21593	3	3516	9	N	3196	3172	0	24 8 -0-
*07	28086 X	26775	-0-	-1311	-0-	22809	3	3966	9	N	3605	3578	0	27 8 -0-
08	28830 X	24976	-0-	-3854	-0-	21067	3	3909	9	N	3554	3519	0	35 8 -0-
09	27900 X	20074	-0-	-7826	-0-	17238	3	2836	9	N	2578	2543	0	35 8 -0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290213		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525				
04	T. A.	18009	-0-	18009	41614	13084	3	4925	9	Y	4477	4466	0	240
05	T. A.	18871	-0-	18871	60485	66	2	13300	3	Y	4998	4995	0	243
						7	4	5498	9					
06	79457 X	18972	-0-	-60485	-0-	13328	3	5644	9	Y	5131	5125	0	249
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	13486	3	5640	9	Y	5127	5121	0	255
08	18879 X	16429	-0-	-2450	-0-	11530	3	4899	9	Y	4454	4368	0	341
09	18870 X	15081	-0-	-3789	-0-	9278	3	5803	9	Y	5275	5336	0	280

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290217		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915				
04	30210 X	27967	-0-	-2243	-0-	24019	3	3948	9	N	3589	3534	0	55 8 -0-
05	31217 X	27988	-0-	-3229	-0-	24181	3	3807	9	N	3461	3430	0	31 8 -0-
06	30210 X	22284	-0-	-7926	-0-	19337	3	2947	9	N	2679	2651	0	28 8 -0-
*07	29760 X	25892	-0-	-3868	-0-	22234	3	3658	9	N	3325	3292	0	33 8 -0-
08	28892 X	26622	-0-	-2270	-0-	22970	3	3652	9	N	3320	3285	0	35 8 -0-
09	27960 X	24444	-0-	-3516	-0-	21010	3	3434	9	N	3122	3091	0	31 8 -0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290235		COMPL. DATE 06/29/2020				TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052				
04	22590 X	3904	-0-	-18686	-0-	1011	1	101	3	Y	2538	2467	0	71 8 -0-
						2792	9							
05	17143 X	5837	-0-	-11306	-0-	1038	1	2018	3	Y	2528	2488	0	40 8 -0-
						2781	9							
06	15870 X	8767	-0-	-7103	-0-	913	1	5669	3	Y	1986	1954	0	32 8 -0-
						2185	9							
*07	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	1908	1	10749	3	Y	3027	2984	0	43 8 -0-
						3330	9							
08	DLQ G-10	13150	-0-	13150	13150	907	1	10468	3	Y	1614	1576	0	38 8 -0-
						1775	9							
09	24816 X	11666	-0-	-13150	-0-	1654	1	7369	3	Y	2403	2368	0	35 8 -0-
						2643	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862	- 21134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	19320 X	3835	-0-	-15485	-0-	650	1	216	3	Y	2699	2654	0	45 8 -0-
						2969	9							
05	19964 X	4951	-0-	-15013	-0-	646	1	1402	3	Y	2639	2615	0	24 8 -0-
						2903	9							
06	16650 X	5833	-0-	-10817	-0-	562	1	3556	3	Y	1559	1540	0	19 8 -0-
						1715	9							
*07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	1098	1	6299	3	Y	2344	2319	0	25 8 -0-
						2578	9							
08	DLQ G-10	8443	-0-	8443	8443	512	1	6004	3	Y	1752	1731	0	21 8 -0-
						1927	9							
09	15806 X	7363	-0-	-8443	-0-	901	1	4127	3	Y	2123	2103	0	20 8 -0-
						2335	9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	11024	- 21261
04	19050 X	5825	-0-	-13225	-0-	674	1	242	3	Y	4463	4389	0	74 8 -0-
						4909	9							
05	19685 X	7119	-0-	-12566	-0-	722	1	1569	3	Y	4389	4349	0	40 8 -0-
						4828	9							
06	16560 X	7766	-0-	-8794	-0-	622	1	3959	3	Y	2895	2864	0	31 8 -0-
						3185	9							
*07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1390	1	7962	3	Y	4126	4079	0	47 8 -0-
						4539	9							
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	10811	592	1	6941	3	Y	2980	2943	0	37 8 -0-
						3278	9							
09	21316 X	10505	-0-	-10811	-0-	1168	1	5326	3	Y	3646	3606	0	40 8 -0-
						4011	9							

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10889	- 20856
04	T. A.	18947	-0-	18947	48378	14138	3	4809	9	Y	4372	4421	0	235
05	66485 X	18107	-0-	-48378	-0-	66	2	13252	3	Y	4347	4371	0	211
						7	4	4782	9					
06	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	13681	3	5001	9	Y	4546	4536	0	221
07	19592 X	18626	-0-	-966	-0-	13690	3	4936	9	Y	4487	4485	0	223
08	19592 X	15736	-0-	-3856	-0-	11432	3	4304	9	Y	3913	3837	0	299
09	18960 X	15504	-0-	-3456	-0-	9720	3	5784	9	Y	5258	5278	0	279

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	11114	- 18430
04	26040 X	24899	-0-	-1141	-0-	20203	3	4696	9	N	4269	4163	0	106 8 -0-
05	25451 X	22749	-0-	-2702	-0-	18409	3	4340	9	N	3945	3895	0	50 8 -0-
06	24630 X	18672	-0-	-5958	-0-	14924	3	3748	9	N	3407	3363	0	44 8 -0-
*07	25730 X	18911	-0-	-6819	-0-	14916	3	3995	9	N	3632	3585	0	47 8 -0-
08	25730 X	21567	-0-	-4163	-0-	17326	3	4241	9	N	3855	3803	0	52 8 -0-
09	24900 X	19713	-0-	-5187	-0-	15650	3	4063	9	N	3694	3648	0	46 8 -0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	11167	- 20740
04	T. A.	16345	-0-	16345	47997	12506	3	3839	9	Y	3490	3588	0	187
05	62482 X	14485	-0-	-47997	-0-	55	2	10988	3	Y	3124	3159	0	152
						6	4	3436	9					
06	17790 X	15304	-0-	-2486	-0-	11697	3	3607	9	Y	3279	3272	0	159
07	18383 X	15568	-0-	-2815	-0-	11998	3	3570	9	Y	3245	3243	0	161
08	18383 X	13346	-0-	-5037	-0-	10227	3	3119	9	Y	2835	2779	0	217
09	16350 X	13245	-0-	-3105	-0-	9018	3	4227	9	Y	3843	3856	0	204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11496 - 19146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		26430 X	25478	-0-	-952	-0-	20561 3	4917 9	N	4470	4420 0	50 8	-0-
05		26350 X	18411	-0-	-7939	-0-	14691 3	3720 9	N	3382	3346 0	36 8	-0-
06		25500 X	13615	-0-	-11885	-0-	10767 3	2848 9	N	2589	2566 0	23 8	-0-
*07		26319 X	14277	-0-	-12042	-0-	11836 3	2441 9	N	2219	2190 0	29 8	-0-
08		26319 X	16230	-0-	-10089	-0-	13641 3	2589 9	N	2354	2312 0	42 8	-0-
09		25470 X	16269	-0-	-9201	-0-	12990 3	3279 9	N	2981	2937 0	44 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.	12056 - 19330
04		21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-			Y	1	1 8		-0-
05		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			Y	-0-			-0-
06		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	1	1 8		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11497 - 18937
04		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	13713 3	3451 9	Y	3137	3112 0	25 8	-0-
05		15593 X	12521	-0-	-3072	-0-	9940 3	2581 9	Y	2346	2330 0	16 8	-0-
06		16050 X	10898	-0-	-5152	-0-	8533 3	2365 9	Y	2150	2139 0	11 8	-0-
*07		17732 X	13593	-0-	-4139	-0-	10674 3	2919 9	Y	2654	2640 0	14 8	-0-
08		DLQ G-10	12801	-0-	-12801	12801	10053 3	2748 9	Y	2498	2481 0	17 8	-0-
*09		27551 X	14750	-0-	-14750	-0-	11504 3	3246 9	Y	2951	2925 0	26 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	13030 - 23652
04		29850 X	24465	-0-	-5385	-0-	19464 3	5001 9	Y	4546	4491 0	55 8	-0-
05		26288 X	26150	-0-	-138	-0-	20666 3	5484 9	Y	4985	4934 0	51 8	-0-
06		25440 X	24408	-0-	-1032	-0-	20287 3	4121 9	Y	3746	3713 0	33 8	-0-
*07		26288 X	21441	-0-	-4847	-0-	16884 3	4557 9	Y	4143	4103 0	40 8	-0-
08		DLQ G-10	24921	-0-	-24921	24921	19654 3	5267 9	Y	4788	4730 0	58 8	-0-
*09		46816 X	21895	-0-	-24921	-0-	17719 3	4176 9	Y	3796	3737 0	59 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290493	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.	11384 - 18121
04		14190 X	9141	-0-	-5049	-0-	5900 3	3241 9	Y	2946	2909 0	37 8	-0-
05		14508 X	8840	-0-	-5668	-0-	6236 3	2604 9	Y	2367	2340 0	27 8	-0-
06		11040 X	8501	-0-	-2539	-0-	6478 3	2023 9	Y	1839	1822 0	17 8	-0-
*07		11408 X	10453	-0-	-955	-0-	7767 3	2686 9	Y	2442	2417 0	25 8	-0-
08		DLQ G-10	10411	-0-	-10411	10411	7740 3	2671 9	Y	2428	2398 0	30 8	-0-
*09		24266 X	13855	-0-	-10411	-0-	10636 3	3219 9	Y	2926	2879 0	47 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	290496	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	12624	PERF.	12835 - 23427
04		20130 X	20017	-0-	-113	-0-	17380 3	2637 9	Y	2397	2366 0	31 8	-0-
05		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	17955 3	2726 9	Y	2478	2452 0	26 8	-0-
06		21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18907 3	2224 9	Y	2022	2005 0	17 8	-0-
*07		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	18923 3	2728 9	Y	2480	2457 0	23 8	-0-
08		DLQ G-10	16791	-0-	-16791	16791	14475 3	2316 9	Y	2105	2080 0	25 8	-0-
*09		36710 X	19919	-0-	-16791	-0-	17460 3	2459 9	Y	2235	2202 0	33 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12796 - 23392
04		20820 X	15827	-0-	-4993	-0-	12142 3	3685 9	Y	3350	3323 0	27 8	-0-
05		16926 X	14720	-0-	-2206	-0-	11125 3	3595 9	Y	3268	3245 0	23 8	-0-
06		15870 X	15488	-0-	-382	-0-	11881 3	3607 9	Y	3279	3260 0	19 8	-0-
*07		16399 X	15180	-0-	-1219	-0-	11536 3	3644 9	Y	3313	3293 0	20 8	-0-
08		DLQ G-10	18375	-0-	-18375	18375	14439 3	3936 9	Y	3578	3549 0	29 8	-0-
*09		29416 X	11041	-0-	-18375	-0-	8420 3	2621 9	Y	2383	2359 0	24 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11213	-	16193	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	3930 X	129	-0-	-3801	-0-	24	3	105	9	N	95	70	0	25 8	-0-
05	279 X	31	-0-	-248	-0-	30	3	1	9	N	1	1	8		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8		-0-
*07	279 X	127	-0-	-152	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8		-0-
08	124 X	55	-0-	-69	-0-	54	3	1	9	N	1	1	8		-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12285	-	19368	
04	12990 X	12724	-0-	-266	-0-	8666	2	113	4	Y	3586	3592	0	75	
						3945	9								
05	12462 X	12252	-0-	-210	-0-	7176	2	129	4	Y	4497	4471	0	30 8	71
						4947	9								
*06	13440 X	11354	-0-	-2086	-0-	4017	2	258	4	Y	6435	6391	0	17 8	98
						7079	9								
*07	13888 X	8073	-0-	-5815	-0-	6526	2	82	4	Y	1332	1363	0	24 8	43
						1465	9								
08	DLQ G-10	6711	-0-	6711	6711	6589	2	82	4	Y	36	43	0	36 8	-0-
						40	9								
*09	10704 X	3993	-0-	-6711	-0-	3873	2	47	4	Y	66	37	0	28 8	1
						73	9								

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10951	-	17621	
04	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	18671	3	4103	9	Y	3730	3678	0	46 8	145
05	22852 X	22852	-0-	-0-	-0-	18750	3	4102	9	Y	3729	3717	0	27 8	130
06	22020 X	21027	-0-	-993	-0-	17323	3	3704	9	Y	3367	3320	0	42 8	135
*07	23529 X	19425	-0-	-4104	-0-	15781	3	3644	9	Y	3313	3287	0	36 8	125
08	DLQ G-10	21338	-0-	21338	21338	17454	3	3884	9	Y	3531	3451	0	44 8	161
*09	38163 X	16825	-0-	-21338	-0-	13939	3	2886	9	Y	2624	2622	0	32 8	131

TEMIN UNIT 2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	-	15196	
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5714	3	76	4	Y	1476	1318	0	17 8	202
						1624	9								
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	5864	3	76	4	Y	1368	1374	0	13 8	183
						1505	9								
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5217	3	67	4	Y	1100	1098	0	19 8	166
						1210	9								
*07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	5557	3	60	4	Y	925	923	0	19 8	149
						1018	9								
08	DLQ G-10	3803	-0-	3803	3803	3414	3	24	4	Y	332	399	0	7 8	75
						365	9								
*09	8060 X	4257	-0-	-3803	-0-	3250	3	46	4	Y	874	756	0	7 8	186
						961	9								

REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	-	15019	
*04	11850 X	11490	-0-	-360	-0-	6995	3	899	4	Y	3269	3241	0	21 8	68
						3596	9								
05	11222 X	4130	-0-	-7092	-0-	2089	3	115	4	Y	1751	1753	0	39 8	27
						1926	9								
*06	10860 X	4106	-0-	-6754	-0-	1486	3	234	4	Y	2169	2121	0	42 8	33
						2386	9								
*07	11718 X	1049	-0-	-10669	-0-	619	3	31	4	Y	363	370	0	14 8	12
						399	9								
08	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	1054	3	40	4	Y	705	683	0	13 8	21
						776	9								
*09	4582 X	2712	-0-	-1870	-0-	1332	3	65	4	Y	1195	1149	0	23 8	44
						1315	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL.	DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11452	- 15800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	6390 X	4793	-0-	-1597	-0-	4147	2	646	9	Y	587	546	0	43 8	3
05	6603 X	6152	-0-	-451	-0-	4951	2	1201	9	Y	1092	1046	0	44 8	5
*06	6390 X	5901	-0-	-489	-0-	4656	2	1245	9	Y	1132	1084	0	45 8	8
*07	5270 X	1680	-0-	-3590	-0-	1461	2	219	9	Y	199	166	0	40 8	1
08	DLQ G-10	1419	-0-	1419	1419	1223	2	196	9	Y	178	143	0	35 8	1
*09	4894 X	3475	-0-	-1419	-0-	3275	2	200	9	Y	182	115	0	67 8	1

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL.	DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.10824	- 18898	
04	16230 X	12722	-0-	-3508	-0-	9843	3	2879	9	N	2617	2588	0	29 8	-0-
05	16647 X	14003	-0-	-2644	-0-	11421	3	2582	9	N	2347	2320	0	27 8	-0-
06	14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	9800	3	2654	9	N	2413	2394	0	19 8	-0-
*07	15376 X	12926	-0-	-2450	-0-	10126	3	2800	9	N	2545	2524	0	21 8	-0-
08	14012 X	9623	-0-	-4389	-0-	7504	3	2119	9	N	1926	1889	0	37 8	-0-
09	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	10936	3	4577	9	N	4161	4103	0	58 8	-0-

FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995	
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3 8	209
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30				239
06	1800 N	378	-0-	-1422	-0-	266	2	112	9	N	102				341
07	3100 N	3329	-0-	229	229	2877	2	452	9	N	411	554	1		198
08	2742 N	2513	-0-	-229	-0-	1871	2	642	9	N	584	552	1		230
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	1927	2	660	9	N	600	552	1	1 8	277

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL.	DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11134	- 20275	
04	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	8061	3	152	4	Y	3200	2686	0	494 1	44
						3520	9					14	8		
05	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	11427	3	164	4	Y	3342	3089	0	234 1	46
						3676	9					17	8		
06	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	10486	3	153	4	Y	3179	3114	0	30 1	60
						3497	9					21	8		
07	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	9572	3	141	4	Y	2923	2644	0	273 1	46
						3215	9					20	8		
08	DLQ G-10	15647	-0-	15647	15647	11852	3	161	4	Y	3304	3256	0	26 8	68
						3634	9								
*09	30380 X	14733	-0-	-15647	-0-	11066	3	154	4	Y	3194	3181	0	22 8	59
						3513	9								

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL.	DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	- 14650	
04	15150 X	13274	-0-	-1876	-0-	10543	2	2731	9	Y	2483	2489	0		141
05	13547 X	6557	-0-	-6990	-0-	5499	2	1058	9	Y	962	898	0	2 8	203
*06	13350 X	6673	-0-	-6677	-0-	5553	2	1120	9	Y	1018	1153	0	1 8	67
*07	13795 X	10187	-0-	-3608	-0-	9274	2	913	9	Y	830	848	0	2 8	47
08	DLQ G-10	9339	-0-	9339	9339	8554	2	785	9	Y	714	721	0	7 8	33
09	16229 X	6890	-0-	-9339	-0-	5353	2	1537	9	Y	1397	1173	0	9 8	248

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL.	DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	- 21994	
04	50040 X	38289	-0-	-11751	-0-	32500	3	5789	9	Y	5263	5082	0	189 8	30
05	51708 X	43990	-0-	-7718	-0-	37998	3	5992	9	Y	5447	5269	0	181 8	27
*06	50850 X	38303	-0-	-12547	-0-	33010	3	5293	9	Y	4812	4627	0	179 8	33
*07	63337 X	63337	-0-	-0-	-0-	57399	3	5938	9	Y	5398	5106	0	289 8	36
08	DLQ G-10	51592	-0-	51592	51592	45677	3	5915	9	Y	5377	5081	0	292 8	40
*09	87657 X	36065	-0-	-51592	-0-	30531	3	5534	9	Y	5031	4771	0	275 8	25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290823		COMPL. DATE 12/15/2020				TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	24030 X	21024	-0-	-3006	-0-	17589	3	3435	9	Y	3123	3038	0	88 8	18
05	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	21427	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83 8	17
*06	24600 X	22173	-0-	-2427	-0-	18821	3	3352	9	Y	3047	2964	0	79 8	21
*07	35619 X	31192	-0-	-4427	-0-	27884	3	3308	9	Y	3007	2884	0	124 8	20
08	DLQ G-10	19986	-0-	19986	19986	16566	3	3420	9	Y	3109	2980	0	126 8	23
*09	38481 X	18495	-0-	-19986	-0-	15560	3	2935	9	Y	2668	2551	0	127 8	13

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290890		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750					
04	T. A.	14874	-0-	14874	48350	11241	3	3633	9	Y	3303	3408	0		177
05	62356 X	14006	-0-	-48350	-0-	54	2	10758	3	Y	2898	2934	0		141
						6	4	3188	9						
06	17310 X	13550	-0-	-3760	-0-	10314	3	3236	9	Y	2942	2940	0		143
07	17887 X	13678	-0-	-4209	-0-	10478	3	3200	9	Y	2909	2908	0		144
08	17887 X	12183	-0-	-5704	-0-	9225	3	2958	9	Y	2689	2627	0		206
09	14880 X	11745	-0-	-3135	-0-	7708	3	4037	9	Y	3670	3681	0		195

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 290933		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240					
04	11220 X	10685	-0-	-535	-0-	7535	2	134	4	N	2742	2733	1		190
						3016	9								
05	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	7663	2	125	4	N	2513	2611	1		92
						2764	9								
06	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	7975	2	113	4	N	2378	2397	1		73
						2616	9								
07	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	7621	2	123	4	N	2594	2466	1		201
						2853	9								
08	11036 X	10321	-0-	-715	-0-	7463	2	124	4	N	2485	2549	1		137
						2734	9								
09	10710 X	9246	-0-	-1464	-0-	6733	2	109	4	N	2185	2191	1	17 8	114
						2404	9								

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291114		COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381					
04	30150 X	27633	-0-	-2517	-0-	22226	3	5407	9	N	4915	4847	0	68 8	-0-
05	27590 X	27395	-0-	-195	-0-	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57 8	-0-
06	26700 X	25881	-0-	-819	-0-	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41 8	-0-
*07	28551 X	25976	-0-	-2575	-0-	20929	3	5047	9	N	4588	4540	0	48 8	-0-
08	28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	21990	3	4868	9	N	4425	4364	0	61 8	-0-
09	27630 X	14306	-0-	-13324	-0-	11191	3	3115	9	N	2832	2732	0	100 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 291246		COMPL. DATE 03/16/2021				TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463					
04	22350 X	12821	-0-	-9529	-0-	9675	3	3146	9	Y	2860	2819	0	41 8	-0-
05	22289 X	14010	-0-	-8279	-0-	10399	3	3611	9	Y	3283	3247	0	36 8	-0-
06	21570 X	12194	-0-	-9376	-0-	9040	3	3154	9	Y	2867	2842	0	25 8	-0-
*07	18073 X	13716	-0-	-4357	-0-	10016	3	3700	9	Y	3364	3335	0	29 8	-0-
08	DLQ G-10	3064	-0-	3064	3064	209	3	2855	9	Y	2595	2559	0	36 8	-0-
*09	10163 X	7099	-0-	-3064	-0-	3019	3	4080	9	Y	3709	3664	0	45 8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #: 21H		RRCID -> 291261		COMPL. DATE 04/22/2021				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578					
04	65670 X	59226	-0-	-6444	-0-	50811	3	8415	9	Y	7650	7619	0	31 8	-0-
05	64263 X	59113	-0-	-5150	-0-	50576	3	8537	9	Y	7761	7709	0	52 8	-0-
06	63420 X	47938	-0-	-15482	-0-	40943	3	6995	9	Y	6359	6303	0	56 8	-0-
*07	65534 X	41896	-0-	-23638	-0-	34529	3	7367	9	Y	6697	6610	0	87 8	-0-
08	DLQ G-10	48714	-0-	48714	48714	40157	3	8557	9	Y	7779	7704	0	75 8	-0-
*09	106494 X	57780	-0-	-48714	-0-	51372	3	6408	9	Y	5825	5768	0	57 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	27646 3	7018 9	N	6380	6322 0	58 8	-0-	
05		34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	27545 3	7014 9	N	6376	6325 0	51 8	-0-	
06		36390 X	31852	-0-	-4538	-0-	25767 3	6085 9	N	5532	5496 0	36 8	-0-	
*07		37603 X	33063	-0-	-4540	-0-	26664 3	6399 9	N	5817	5777 0	40 8	-0-	
08		37603 X	31115	-0-	-6488	-0-	25476 3	5639 9	N	5126	5071 0	55 8	-0-	
09		34650 X	10069	-0-	-24581	-0-	8532 3	1537 9	N	1397	1284 0	113 8	-0-	

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600	
04		30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	24738 3	5394 9	Y	4904	4843 0	61 8	-0-	
05		29264 X	25985	-0-	-3279	-0-	21123 3	4862 9	Y	4420	4369 0	51 8	-0-	
06		26730 X	16691	-0-	-10039	-0-	13310 3	3381 9	Y	3074	3041 0	33 8	-0-	
*07		31124 X	21732	-0-	-9392	-0-	16438 3	5294 9	Y	4813	4771 0	42 8	-0-	
08	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179	262 3	4917 9	Y	4470	4413 0	57 8	-0-	
*09		13530 X	8351	-0-	-5179	-0-	4332 3	4019 9	Y	3654	3597 0	57 8	-0-	

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239	
04		32820 X	27614	-0-	-5206	-0-	19775 3	7839 9	Y	7126	7052 0	74 8	-0-	
05		33914 X	27618	-0-	-6296	-0-	19853 3	7765 9	Y	7059	6993 0	66 8	-0-	
06		32820 X	26637	-0-	-6183	-0-	19401 3	7236 9	Y	6578	6527 0	51 8	-0-	
*07		32271 X	28049	-0-	-4222	-0-	20819 3	7230 9	Y	6573	6514 0	59 8	-0-	
08	DLQ	G-10	26256	-0-	26256	26256	19194 3	7062 9	Y	6420	6347 0	73 8	-0-	
*09		50872 X	24616	-0-	-26256	-0-	18060 3	6556 9	Y	5960	5881 0	79 8	-0-	

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398 - 21728	
04		29970 X	20628	-0-	-9342	-0-	15361 3	5267 9	Y	4788	4695 0	93 8	-0-	
05		28954 X	22591	-0-	-6363	-0-	16826 3	5765 9	Y	5241	5157 0	84 8	-0-	
06		28020 X	19963	-0-	-8057	-0-	14934 3	5029 9	Y	4572	4520 0	52 8	-0-	
*07		24552 X	20845	-0-	-3707	-0-	15266 3	5579 9	Y	5072	5011 0	61 8	-0-	
08	DLQ	G-10	23249	-0-	23249	23249	19181 3	4068 9	Y	3698	3614 0	84 8	-0-	
*09		42660 X	19411	-0-	-23249	-0-	15063 3	4348 9	Y	3953	3845 0	108 8	-0-	

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724 - 21257	
04		15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	12770 3	2973 9	Y	2703	2588 0	123 8	54	
05		21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	16839 3	4986 9	Y	4533	4410 0	106 8	71	
*06		23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	13981 3	9136 9	Y	8305	8184 0	66 8	126	
*07		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	14994 3	3401 9	Y	3092	3038 0	80 8	100	
08	DLQ	G-10	18225	-0-	18225	18225	14886 3	3339 9	Y	3035	2937 0	110 8	88	
*09		35389 X	17164	-0-	-18225	-0-	14419 3	2745 9	Y	2495	2365 0	128 8	90	

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474 - 20697	
04		50100 X	38050	-0-	-12050	-0-	30034 3	8016 9	N	7287	7236 0	51 8	-0-	
05		47151 X	37450	-0-	-9701	-0-	29621 3	7829 9	N	7117	7073 0	44 8	-0-	
06		45630 X	36214	-0-	-9416	-0-	29186 3	7028 9	N	6389	6357 0	32 8	-0-	
*07		44144 X	37547	-0-	-6597	-0-	30268 3	7279 9	N	6617	6582 0	35 8	-0-	
08		44144 X	34382	-0-	-9762	-0-	27515 3	6867 9	N	6243	6198 0	45 8	-0-	
09		38040 X	21030	-0-	-17010	-0-	16247 3	4783 9	N	4348	4286 0	62 8	-0-	

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230 - 20794	
04		43230 X	38537	-0-	-4693	-0-	33498 3	5039 9	N	4581	4503 0	78 8	-0-	
05		44671 X	37756	-0-	-6915	-0-	33050 3	4706 9	N	4278	4237 0	41 8	-0-	
06		41610 X	31869	-0-	-9741	-0-	27796 3	4073 9	N	3703	3656 0	47 8	-0-	
*07		42997 X	33571	-0-	-9426	-0-	29258 3	4313 9	N	3921	3875 0	46 8	-0-	
08		42997 X	31459	-0-	-11538	-0-	27531 3	3928 9	N	3571	3527 0	44 8	-0-	
09		38550 X	34737	-0-	-3813	-0-	30516 3	4221 9	N	3837	3796 0	41 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	56040 X	50683	-0-	-5357	-0-	44811	3	5872	9	N	5338	5207	0	131 8
05	57908 X	52504	-0-	-5404	-0-	45647	3	6857	9	N	6234	6169	0	65 8
06	52620 X	40468	-0-	-12152	-0-	34934	3	5534	9	N	5031	4955	0	76 8
*07	52793 X	43311	-0-	-9482	-0-	37229	3	6082	9	N	5529	5454	0	75 8
08	52793 X	40651	-0-	-12142	-0-	35228	3	5423	9	N	4930	4859	0	71 8
09	50820 X	44702	-0-	-6118	-0-	39611	3	5091	9	N	4628	4554	0	74 8

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570		
04	66180 X	60127	-0-	-6053	-0-	51522	3	8605	9	N	7823	7646	0	177 8
05	68386 X	53052	-0-	-15334	-0-	45755	3	7297	9	N	6634	6540	0	94 8
06	64470 X	48884	-0-	-15586	-0-	44482	3	4402	9	N	4002	3893	0	109 8
*07	62124 X	57636	-0-	-4488	-0-	50017	3	7619	9	N	6926	6812	0	114 8
08	62124 X	37057	-0-	-25067	-0-	32750	3	4307	9	N	3915	3820	0	95 8
09	60120 X	1	-0-	-60119	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716		
04	37350 X	31502	-0-	-5848	-0-	26478	3	5024	9	N	4567	4449	0	118 8
05	38347 X	29959	-0-	-8388	-0-	25164	3	4795	9	N	4359	4297	0	62 8
06	37110 X	28156	-0-	-8954	-0-	23417	3	4739	9	N	4308	4237	0	71 8
*07	36983 X	26385	-0-	-10598	-0-	21776	3	4609	9	Y	4190	4123	0	67 8
08	36859 X	29920	-0-	-6939	-0-	25121	3	4799	9	Y	4363	4281	0	82 8
09	31500 X	26008	-0-	-5492	-0-	21873	3	4135	9	Y	3759	3693	0	66 8

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291839		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11015		- 21369		
04	32130 X	27814	-0-	-4316	-0-	23202	3	4612	9	N	4193	4116	0	77 8
05	32333 X	28126	-0-	-4207	-0-	23437	3	4689	9	N	4263	4220	0	43 8
06	31290 X	24194	-0-	-7096	-0-	20036	3	4158	9	N	3780	3734	0	46 8
*07	31217 X	24671	-0-	-6546	-0-	20490	3	4181	9	Y	3801	3754	0	47 8
08	29357 X	24758	-0-	-4599	-0-	20682	3	4076	9	Y	3705	3654	0	51 8
09	27810 X	22685	-0-	-5125	-0-	18925	3	3760	9	Y	3418	3374	0	44 8

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291844		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10980		- 20692		
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-	24606	3	6403	9	N	5821	5669	0	152 8
05	34860 X	34860	-0-	-0-	-0-	28286	3	6574	9	N	5976	5894	0	82 8
06	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	25706	3	6722	9	N	6111	6023	0	88 8
*07	32054 X	26209	-0-	-5845	-0-	20151	3	6058	9	Y	5507	5427	0	80 8
08	34875 X	27557	-0-	-7318	-0-	21063	3	6494	9	Y	5904	5809	0	95 8
09	33750 X	22662	-0-	-11088	-0-	17282	3	5380	9	Y	4891	4817	0	74 8

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291953		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10917		- 18583		
04	21240 X	16671	-0-	-4569	-0-	13931	3	2740	9	N	2491	2405	0	86 8
05	21948 X	18130	-0-	-3818	-0-	13931	3	4199	9	N	3817	3769	0	48 8
06	21240 X	15320	-0-	-5920	-0-	11647	3	3673	9	N	3339	3293	0	46 8
*07	20088 X	18477	-0-	-1611	-0-	14071	3	4406	9	N	4005	3946	0	59 8
08	20088 X	17629	-0-	-2459	-0-	13897	3	3732	9	N	3393	3340	0	53 8
09	17550 X	15072	-0-	-2478	-0-	11562	3	3510	9	N	3191	3145	0	46 8

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID -> 291991		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10660		- 20621		
04	39906 X	39906	-0-	-0-	-0-	31381	3	8525	9	Y	7750	7646	0	104 8
05	39066 X	39066	-0-	-0-	-0-	30968	3	8098	9	Y	7362	7274	0	88 8
06	40108 X	40108	-0-	-0-	-0-	32476	3	7632	9	Y	6938	6854	0	84 8
*07	41230 X	40819	-0-	-411	-0-	33271	3	7548	9	Y	6862	6751	0	111 8
08	DLQ G-10	35105	-0-	35105	35105	28552	3	6553	9	Y	5957	5875	0	82 8
*09	74793 X	39688	-0-	-35105	-0-	33591	3	6097	9	Y	5543	5470	0	73 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	67560 X	59350	-0-	-8210	-0-	51300 3	8050 9	N	7318	7188 0	130 8	-0-	
05	69812 X	56702	-0-	-13110	-0-	49202 3	7500 9	N	6818	6746 0	72 8	-0-	
06	65250 X	52103	-0-	-13147	-0-	45147 3	6956 9	N	6324	6243 0	81 8	-0-	
*07	66278 X	52809	-0-	-13469	-0-	45688 3	7121 9	N	6474	6388 0	86 8	-0-	
08	66278 X	41469	-0-	-24809	-0-	36181 3	5288 9	N	4807	4724 0	83 8	-0-	
09	59340 X	28562	-0-	-30778	-0-	24783 3	3779 9	N	3435	3332 0	103 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
04	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	9624 3	3240 9	Y	2945	2868 0	77 8	-0-	
05	9765 X	6590	-0-	-3175	-0-	4185 3	2405 9	Y	2186	2118 0	68 8	-0-	
06	13260 X	12718	-0-	-542	-0-	10401 3	2317 9	Y	2106	2043 0	63 8	-0-	
*07	13702 X	10613	-0-	-3089	-0-	8258 3	2355 9	Y	2141	2069 0	72 8	-0-	
08	DLQ G-10	9847	-0-	9847	9847	7423 3	2424 9	Y	2204	2110 0	94 8	-0-	
*09	19498 X	9651	-0-	-9847	-0-	7463 3	2188 9	Y	1989	1892 0	97 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
04	41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	33375 3	8118 9	Y	7380	7360 0	20 8	-0-	
05	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	26920 3	6729 9	Y	6117	6085 0	32 8	-0-	
06	35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30142 3	5705 9	Y	5186	5156 0	30 8	-0-	
*07	42873 X	32940	-0-	-9933	-0-	26953 3	5987 9	Y	5443	5410 0	33 8	-0-	
08	DLQ G-10	23644	-0-	23644	23644	19119 3	4525 9	Y	4114	4085 0	29 8	-0-	
*09	44136 X	20492	-0-	-23644	-0-	16586 3	3906 9	Y	3551	3531 0	20 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
04	22890 X	17633	-0-	-5257	-0-	11351 3	6282 9	Y	5711	5615 0	96 8	-0-	
05	22599 X	17230	-0-	-5369	-0-	10859 3	6371 9	Y	5792	5740 0	52 8	-0-	
06	19590 X	15211	-0-	-4379	-0-	8964 3	6247 9	Y	5679	5634 0	45 8	-0-	
*07	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	15665 3	7173 9	Y	6521	6461 0	60 8	-0-	
08	DLQ G-10	26200	-0-	26200	26200	19607 3	6593 9	Y	5994	5910 0	84 8	-0-	
*09	42045 X	15845	-0-	-26200	-0-	9315 3	6530 9	Y	5936	5850 0	86 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
04	22890 X	17932	-0-	-4958	-0-	14006 3	3926 9	Y	3569	3539 0	30 8	-0-	
05	20863 X	17403	-0-	-3460	-0-	13341 3	4062 9	Y	3693	3668 0	25 8	-0-	
06	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	17646 3	4738 9	Y	4307	4279 0	28 8	-0-	
*07	21855 X	18479	-0-	-3376	-0-	13907 3	4572 9	Y	4156	4128 0	28 8	-0-	
08	DLQ G-10	16779	-0-	16779	16779	11884 3	4895 9	Y	4450	4412 0	38 8	-0-	
*09	30666 X	13887	-0-	-16779	-0-	9986 3	3901 9	Y	3546	3508 0	38 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
04	44280 X	24974	-0-	-19306	-0-	19614 3	5360 9	Y	4873	4799 0	74 8	-0-	
05	39029 X	22912	-0-	-16117	-0-	17362 3	5550 9	Y	5045	4985 0	60 8	-0-	
06	37770 X	17734	-0-	-20036	-0-	12519 3	5215 9	Y	4741	4699 0	42 8	-0-	
*07	39029 X	21618	-0-	-17411	-0-	16593 3	5025 9	Y	4568	4521 0	47 8	-0-	
08	DLQ G-10	23503	-0-	23503	23503	18160 3	5343 9	Y	4857	4791 0	66 8	-0-	
*09	47651 X	24148	-0-	-23503	-0-	19562 3	4586 9	Y	4169	4098 0	71 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
04	55470 X	11043	-0-	-44427	-0-	8945 3	2098 9	Y	1907	1888 0	19 8	-0-	
05	44671 X	25124	-0-	-19547	-0-	19378 3	5746 9	Y	5224	5176 0	48 8	-0-	
06	41250 X	29638	-0-	-11612	-0-	22474 3	7164 9	Y	6513	6462 0	51 8	-0-	
*07	37479 X	24013	-0-	-13466	-0-	17561 3	6452 9	Y	5865	5810 0	55 8	-0-	
08	DLQ G-10	22372	-0-	22372	22372	15449 3	6923 9	Y	6294	6219 0	75 8	-0-	
*09	42533 X	20161	-0-	-22372	-0-	14707 3	5454 9	Y	4958	4884 0	74 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:	12HZ	RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	54630 X	51210	-0-	-3420	-0-	46234 3	4976 9	Y	4524	4466 0	58 8	-0-	
05	56451 X	47908	-0-	-8543	-0-	43592 3	4316 9	Y	3924	3891 0	33 8	-0-	
06	53100 X	47296	-0-	-5804	-0-	42991 3	4305 9	Y	3914	3875 0	39 8	-0-	
*07	54870 X	48085	-0-	-6785	-0-	43916 3	4169 9	Y	3790	3746 0	44 8	-0-	
08	DLQ G-10	47726	-0-	47726	47726	43375 3	4351 9	Y	3955	3899 0	56 8	-0-	
*09	83361 X	35635	-0-	-47726	-0-	32128 3	3507 9	Y	3188	3151 0	37 8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #:	15HA	RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709		
04	90030 X	75702	-0-	-14328	-0-	62513 3	13189 9	Y	11990	11848 0	142 8	-0-	
05	93031 X	53160	-0-	-39871	-0-	43076 3	10084 9	Y	9167	9114 0	53 8	-0-	
06	77490 X	48032	-0-	-29458	-0-	39111 3	8921 9	Y	8110	8034 0	76 8	-0-	
*07	78213 X	48444	-0-	-29769	-0-	38914 3	9530 9	Y	8664	8586 0	78 8	-0-	
08	DLQ G-10	24678	-0-	24678	24678	20417 3	4261 9	Y	3874	3833 0	41 8	-0-	
*09	43952 X	19274	-0-	-24678	-0-	16037 3	3237 9	Y	2943	2906 0	37 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #:	13HZ	RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661		
04	49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	37862 3	11349 9	Y	10317	10140 0	177 8	-0-	
05	51700 X	51700	-0-	-0-	-0-	40348 3	11352 9	Y	10320	10226 0	94 8	-0-	
06	47220 X	11432	-0-	-35788	-0-	9097 3	2335 9	Y	2123	2100 0	23 8	-0-	
*07	50840 X	36112	-0-	-14728	-0-	29363 3	6749 9	Y	6135	6059 0	76 8	-0-	
08	DLQ G-10	35873	-0-	35873	35873	27949 3	7924 9	Y	7204	7103 0	101 8	-0-	
*09	67482 X	31609	-0-	-35873	-0-	24365 3	7244 9	Y	6585	6494 0	91 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939		
04	59520 X	28591	-0-	-30929	-0-	22652 3	5939 9	Y	5399	5298 0	101 8	-0-	
05	49228 X	28477	-0-	-20751	-0-	22646 3	5831 9	Y	5301	5244 0	57 8	-0-	
06	36450 X	29224	-0-	-7226	-0-	23645 3	5579 9	Y	5072	5013 0	59 8	-0-	
*07	29677 X	29677	-0-	-0-	-0-	24125 3	5552 9	Y	5047	4980 0	67 8	-0-	
08	DLQ G-10	19465	-0-	19465	19465	14193 3	5272 9	Y	4793	4715 0	78 8	-0-	
*09	37651 X	18186	-0-	-19465	-0-	13128 3	5058 9	Y	4598	4539 0	59 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
04	36450 X	34132	-0-	-2318	-0-	28268 3	5864 9	Y	5331	5240 0	91 8	-0-	
05	37665 X	30300	-0-	-4635	-0-	27329 3	5701 9	Y	5183	5132 0	51 8	-0-	
06	36450 X	30924	-0-	-5526	-0-	25186 3	5738 9	Y	5216	5162 0	54 8	-0-	
*07	35340 X	32431	-0-	-2909	-0-	26753 3	5678 9	Y	5162	5107 0	55 8	-0-	
08	DLQ G-10	30870	-0-	30870	30870	25855 3	5015 9	Y	4559	4490 0	69 8	-0-	
*09	61784 X	30914	-0-	-30870	-0-	25738 3	5176 9	Y	4705	4654 0	51 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:	14HZ	RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
04	50610 X	46756	-0-	-3854	-0-	41333 3	5423 9	Y	4930	4858 0	72 8	-0-	
05	52297 X	45468	-0-	-6829	-0-	40539 3	4929 9	Y	4481	4443 0	38 8	-0-	
06	50610 X	42334	-0-	-8276	-0-	37594 3	4740 9	Y	4309	4266 0	43 8	-0-	
*07	49507 X	41520	-0-	-7987	-0-	36848 3	4672 9	Y	4247	4204 0	43 8	-0-	
08	DLQ G-10	44084	-0-	44084	44084	39235 3	4849 9	Y	4408	4353 0	55 8	-0-	
*09	79449 X	35365	-0-	-44084	-0-	31344 3	4021 9	Y	3655	3609 0	46 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:	13HZ	RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
04	89340 X	72589	-0-	-16751	-0-	66530 3	6059 9	Y	5508	5361 0	147 8	-0-	
05	92318 X	54522	-0-	-37796	-0-	50000 3	4522 9	Y	4111	4063 0	48 8	-0-	
06	89340 X	60987	-0-	-28353	-0-	55138 3	5849 9	Y	5317	5232 0	85 8	-0-	
*07	78399 X	56079	-0-	-22320	-0-	51183 3	4896 9	Y	4451	4379 0	72 8	-0-	
08	DLQ G-10	56298	-0-	56298	56298	51143 3	5155 9	Y	4686	4609 0	77 8	-0-	
*09	103004 X	46706	-0-	-56298	-0-	42417 3	4289 9	Y	3899	3842 0	57 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	-	17818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	45216 X	45216	-0-	-0-	40537	3	4679	9	Y	4254	4176	0	78 8 -0-
05	47647 X	44481	-0-	-3166	40336	3	4145	9	Y	3768	3729	0	39 8 -0-
06	46110 X	42667	-0-	-3443	38620	3	4047	9	Y	3679	3633	0	46 8 -0-
*07	47647 X	38721	-0-	-8926	34979	3	3742	9	Y	3402	3357	0	45 8 -0-
08	DLQ G-10	42282	-0-	42282	38212	3	4070	9	Y	3700	3653	0	47 8 -0-
*09	85885 X	43603	-0-	-42282	40453	3	3150	9	Y	2864	2830	0	34 8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	-	17558	
04	38179 X	38179	-0-	-0-	32064	3	6115	9	Y	5559	5459	0	100 8 -0-
05	38750 X	35717	-0-	-3033	29785	3	5932	9	Y	5393	5340	0	53 8 -0-
06	37740 X	30640	-0-	-7100	25458	3	5182	9	Y	4711	4658	0	53 8 -0-
*07	39463 X	30030	-0-	-9433	24452	3	5578	9	Y	5071	5017	0	54 8 -0-
08	DLQ G-10	30715	-0-	30715	25585	3	5130	9	Y	4664	4608	0	56 8 -0-
09	58584 X	27869	-0-	-30715	23726	3	4143	9	Y	3766	3722	0	44 8 -0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	-	20589	
04	84354 X	84354	-0-	-0-	69909	3	14445	9	Y	13132	12900	0	232 8 -0-
05	64511 X	58408	-0-	-6103	47708	3	10700	9	Y	9727	9642	0	85 8 -0-
06	77085 X	77085	-0-	-0-	64840	3	12245	9	Y	11132	11000	0	132 8 -0-
*07	87172 X	59370	-0-	-27802	50032	3	9338	9	Y	8489	8381	0	108 8 -0-
08	DLQ G-10	18940	-0-	18940	15356	3	3584	9	Y	3258	3212	0	46 8 -0-
*09	42752 X	23812	-0-	-18940	20094	3	3718	9	Y	3380	3323	0	57 8 -0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	-	20546	
04	62220 X	55846	-0-	-6374	47548	3	8298	9	Y	7544	7417	0	127 8 -0-
05	64294 X	24046	-0-	-40248	21070	3	2976	9	Y	2705	2679	0	26 8 -0-
06	73380 X	39503	-0-	-33877	33209	3	6294	9	Y	5722	5653	0	69 8 -0-
*07	75826 X	28415	-0-	-47411	23411	3	5004	9	Y	4549	4501	0	48 8 -0-
08	DLQ G-10	22717	-0-	22717	18908	3	3809	9	Y	3463	3416	0	47 8 -0-
*09	40295 X	17578	-0-	-22717	14847	3	2731	9	Y	2483	2445	0	38 8 -0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	-	20819	
04	70620 X	41218	-0-	-29402	33360	3	7858	9	Y	7144	7016	0	128 8 -0-
05	68913 X	31252	-0-	-37661	24952	3	6300	9	Y	5727	5656	0	71 8 -0-
06	64050 X	35451	-0-	-28599	28662	3	6789	9	Y	6172	6109	0	63 8 -0-
*07	51801 X	29880	-0-	-21921	23628	3	6252	9	Y	5684	5631	0	53 8 -0-
08	DLQ G-10	24379	-0-	24379	19689	3	4690	9	Y	4264	4213	0	51 8 -0-
*09	42787 X	18408	-0-	-24379	15179	3	3229	9	Y	2935	2893	0	42 8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	-	17733	
04	60000 X	52497	-0-	-7503	44565	3	7932	9	Y	7211	7085	0	126 8 -0-
05	62341 X	50023	-0-	-12318	42541	3	7482	9	Y	6802	6731	0	71 8 -0-
06	60330 X	39854	-0-	-20476	33350	3	6504	9	Y	5913	5843	0	70 8 -0-
*07	62341 X	46675	-0-	-15666	37853	3	8822	9	Y	8020	7935	0	85 8 -0-
08	DLQ G-10	40631	-0-	40631	35098	3	5533	9	Y	5030	4950	0	80 8 -0-
*09	75781 X	35150	-0-	-40631	31362	3	3788	9	Y	3444	3383	0	61 8 -0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	-	22230	
04	47880 X	26718	-0-	-21162	20996	3	5722	9	Y	5202	5131	0	71 8 -0-
05	48577 X	23114	-0-	-25463	17170	3	5944	9	Y	5404	5349	0	55 8 -0-
06	46050 X	23208	-0-	-22842	17093	3	6115	9	Y	5559	5512	0	47 8 -0-
*07	43059 X	20989	-0-	-22070	15332	3	5657	9	Y	5143	5091	0	52 8 -0-
08	DLQ G-10	20113	-0-	20113	14426	3	5687	9	Y	5170	5097	0	73 8 -0-
*09	43083 X	22970	-0-	-20113	17262	3	5708	9	Y	5189	5120	0	69 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	29088 3	8507 9	Y	7734	7658 0	76 8	-0-
05	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	34235 3	8132 9	Y	7393	7357 0	36 8	-0-
06	44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	36424 3	8214 9	Y	7467	7428 0	39 8	-0-
*07	41634 X	41634	-0-	-0-	-0-	33861 3	7773 9	Y	7066	7030 0	36 8	-0-
08	DLQ G-10	40446	-0-	40446	40446	32515 3	7931 9	Y	7210	7172 0	38 8	-0-
*09	67077 X	26631	-0-	-40446	-0-	22004 3	4627 9	Y	4206	4175 0	31 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

04	32940 X	26695	-0-	-6245	-0-	19891 3	6804 9	Y	6185	6136 0	49 8	-0-
05	32643 X	23568	-0-	-9075	-0-	17481 3	6087 9	Y	5534	5485 0	49 8	-0-
06	31590 X	26456	-0-	-5134	-0-	20069 3	6387 9	Y	5806	5767 0	39 8	-0-
*07	29729 X	24149	-0-	-5580	-0-	18554 3	5595 9	Y	5086	5038 0	48 8	-0-
08	DLQ G-10	26247	-0-	26247	26247	19479 3	6768 9	Y	6153	6101 0	52 8	-0-
*09	47966 X	21719	-0-	-26247	-0-	16370 3	5349 9	Y	4863	4809 0	54 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

04	121080 X	53406	-0-	-67674	-0-	45392 3	8014 9	Y	7285	7152 0	133 8	-0-
05	125116 X	54474	-0-	-70642	-0-	47067 3	7407 9	Y	6734	6655 0	79 8	-0-
06	121080 X	46573	-0-	-74507	-0-	39995 3	6578 9	Y	5980	5902 0	78 8	-0-
*07	65782 X	10873	-0-	-54909	-0-	10665 3	208 9	Y	189	189 0		-0-
08	DLQ G-10	52555	-0-	52555	52555	43854 3	8701 9	Y	7910	7813 0	97 8	-0-
*09	100108 X	47553	-0-	-52555	-0-	40917 3	6636 9	Y	6033	5948 0	85 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

04	52080 X	20462	-0-	-31618	-0-	14272 3	6190 9	Y	5627	5580 0	47 8	-0-
05	53816 X	33173	-0-	-20643	-0-	23853 3	9320 9	Y	8473	8400 0	73 8	-0-
06	52080 X	31241	-0-	-20839	-0-	22603 3	8638 9	Y	7853	7818 0	35 8	-0-
*07	53754 X	20517	-0-	-33237	-0-	14772 3	5745 9	Y	5223	5193 0	30 8	-0-
08	DLQ G-10	18705	-0-	18705	18705	14226 3	4479 9	Y	4072	3977 0	95 8	-0-
*09	35546 X	16841	-0-	-18705	-0-	11036 3	5805 9	Y	5277	5179 0	98 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

04	42360 X	21330	-0-	-21030	-0-	16449 3	4881 9	Y	4437	4389 0	48 8	-0-
05	43772 X	29800	-0-	-13972	-0-	23438 3	6362 9	Y	5784	5750 0	34 8	-0-
06	37740 X	27065	-0-	-10675	-0-	19556 3	7509 9	Y	6826	6789 0	37 8	-0-
*07	38192 X	25288	-0-	-12904	-0-	20059 3	5229 9	Y	4754	4714 0	40 8	-0-
08	DLQ G-10	28934	-0-	28934	28934	23138 3	5796 9	Y	5269	5221 0	48 8	-0-
*09	58493 X	29559	-0-	-28934	-0-	24750 3	4809 9	Y	4372	4337 0	35 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

04	83370 X	34484	-0-	-48886	-0-	29769 3	4715 9	Y	4286	4228 0	58 8	-0-
05	74648 X	47431	-0-	-27217	-0-	41095 3	6336 9	Y	5760	5717 0	43 8	-0-
06	72240 X	45653	-0-	-26587	-0-	39250 3	6403 9	Y	5821	5773 0	48 8	-0-
*07	74648 X	51178	-0-	-23470	-0-	44088 3	7090 9	Y	6445	6395 0	50 8	-0-
08	DLQ G-10	52994	-0-	52994	52994	45396 3	7598 9	Y	6907	6853 0	54 8	-0-
*09	101823 X	48829	-0-	-52994	-0-	42832 3	5997 9	Y	5452	5410 0	42 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

04	50610 X	44638	-0-	-5972	-0-	38650 3	5988 9	Y	5444	5348 0	96 8	-0-
05	64046 X	51990	-0-	-12056	-0-	44256 3	7734 9	Y	7031	6971 0	60 8	-0-
06	61980 X	49225	-0-	-12755	-0-	42391 3	6834 9	Y	6213	6147 0	66 8	-0-
*07	64046 X	57987	-0-	-6059	-0-	49557 3	8430 9	Y	7664	7575 0	89 8	-0-
08	DLQ G-10	51523	-0-	51523	51523	44081 3	7442 9	Y	6765	6686 0	79 8	-0-
*09	93166 X	41643	-0-	-51523	-0-	34688 3	6955 9	Y	6323	6268 0	55 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	52560 X	30655	-0-	-21905	-0-	26621 3	4034 9	Y	3667	3619 0	48 8	-0-	
05	42749 X	32498	-0-	-10251	-0-	28002 3	4496 9	Y	4087	4062 0	25 8	-0-	
06	41370 X	27431	-0-	-13939	-0-	23918 3	3513 9	Y	3194	3167 0	27 8	-0-	
*07	35030 X	27823	-0-	-7207	-0-	24086 3	3737 9	Y	3397	3374 0	23 8	-0-	
08	DLQ G-10	16906	-0-	16906	16906	14659 3	2247 9	Y	2043	2022 0	21 8	-0-	
*09	19601 X	2695	-0-	-16906	-0-	1201 3	1494 9	Y	1358	1344 0	14 8	-0-	

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474		
04	33750 X	20998	-0-	-12752	-0-	15079 3	5919 9	Y	5381	5290 0	91 8	-0-	
05	34875 X	17332	-0-	-17543	-0-	12334 3	4998 9	Y	4544	4499 0	45 8	-0-	
06	25770 X	3066	-0-	-22704	-0-	1748 3	1318 9	Y	1198	1176 0	22 8	-0-	
*07	26629 X	15904	-0-	-10725	-0-	10977 3	4927 9	Y	4479	4417 0	62 8	-0-	
08	DLQ G-10	21484	-0-	21484	21484	15524 3	5960 9	Y	5418	5347 0	71 8	-0-	
*09	39761 X	18277	-0-	-21484	-0-	13078 3	5199 9	Y	4726	4671 0	55 8	-0-	

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070		
04	34110 X	29796	-0-	-4314	-0-	24290 3	5506 9	Y	5005	4934 0	71 8	-0-	
05	35247 X	29648	-0-	-5599	-0-	23957 3	5691 9	Y	5174	5133 0	41 8	-0-	
06	34110 X	29365	-0-	-4745	-0-	23785 3	5580 9	Y	5073	5027 0	46 8	-0-	
*07	33449 X	29804	-0-	-3645	-0-	24327 3	5477 9	Y	4979	4928 0	51 8	-0-	
08	DLQ G-10	29247	-0-	29247	29247	24139 3	5108 9	Y	4644	4584 0	60 8	-0-	
*09	58340 X	29093	-0-	-29247	-0-	24067 3	5026 9	Y	4569	4524 0	45 8	-0-	

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11064	- 21530		
04	72630 X	57858	-0-	-14772	-0-	49901 3	7957 9	Y	7234	7103 0	131 8	-0-	
05	75051 X	51152	-0-	-23899	-0-	45131 3	6021 9	Y	5474	5425 0	49 8	-0-	
06	72630 X	40846	-0-	-31784	-0-	34777 3	6069 9	Y	5517	5459 0	58 8	-0-	
*07	60729 X	31955	-0-	-28774	-0-	26653 3	5302 9	Y	4820	4741 0	79 8	-0-	
08	DLQ G-10	28753	-0-	28753	28753	23940 3	4813 9	Y	4375	4328 0	47 8	-0-	
*09	54016 X	25263	-0-	-28753	-0-	21242 3	4021 9	Y	3655	3616 0	39 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10240	- 18393		
04	39930 X	32021	-0-	-7909	-0-	27324 3	4697 9	Y	4270	4197 0	73 8	-0-	
05	37324 X	2109	-0-	-35215	-0-	1724 3	385 9	Y	350	348 0	2 8	-0-	
06	39330 X	-0-	-0-	-39330	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	40641 X	-0-	-0-	-40641	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	13001 3	2742 9	Y	2493	2491 0	2 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12445	- 22662		
*02	24220 X	18089	-0-	-6131	-0-	12033 3	6056 9	Y	5505	5483 0	22 8	-0-	
*03	26815 X	21423	-0-	-5392	-0-	14821 3	6602 9	Y	6002	5981 0	21 8	-0-	
*04	20700 X	17319	-0-	-3381	-0-	12002 3	5317 9	Y	4834	4797 0	37 8	-0-	
*05	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	13764 3	5740 9	Y	5218	5161 0	57 8	-0-	
*06	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	10924 3	4224 9	Y	3840	3795 0	45 8	-0-	
*07	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	11164 3	4406 9	Y	4005	3951 0	54 8	-0-	
08	DLQ G-10	14887	-0-	14887	14887	10376 3	4511 9	Y	4101	4037 0	64 8	-0-	
09	52496 X	37609	-0-	-14887	-0-	33470 3	4139 9	Y	3763	3691 0	72 8	-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #:	74H	RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11690	- 21941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*02		48076 X	39496	-0-	-8580	-0-	29167 3	10329 9	Y	9390	9348 0	42 8	-0-
*03		46507 X	46507	-0-	-0-	-0-	34738 3	11769 9	Y	10699	10664 0	35 8	-0-
*04		39043 X	39043	-0-	-0-	-0-	28988 3	10055 9	Y	9141	9101 0	40 8	-0-
*05		45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	34184 3	10896 9	Y	9905	9873 0	32 8	-0-
*06		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	26559 3	8850 9	Y	8045	8026 0	19 8	-0-
*07		34115 X	34115	-0-	-0-	-0-	25521 3	8594 9	Y	7813	7794 0	19 8	-0-
08	DLQ	G-10	32309	-0-	32309		24163 3	8146 9	Y	7405	7378 0	27 8	-0-
09		78719 X	46410	-0-	-32309	-0-	38564 3	7846 9	Y	7133	7103 0	30 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #:	18H	RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11995	- 22212	
*02		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	14873 3	4019 9	Y	3654	3634 0	20 8	-0-
*03		20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	17115 3	3578 9	Y	3253	3239 0	14 8	-0-
*04		18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	15184 3	3296 9	Y	2996	2923 0	73 8	-0-
*05		33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	23823 3	10149 9	Y	9226	9131 0	95 8	-0-
*06		30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	21863 3	8372 9	Y	7611	7534 0	77 8	-0-
*07		27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	19562 3	7923 9	Y	7203	7122 0	81 8	-0-
08	DLQ	G-10	24718	-0-	24718		16613 3	8105 9	Y	7368	7275 0	93 8	-0-
09		57904 X	33186	-0-	-24718	-0-	25785 3	7401 9	Y	6728	6612 0	116 8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:	12HA	RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9815	- 19903	
04		107040 X	77285	-0-	-29755	-0-	68310 3	8975 9	Y	8159	7979 0	180 8	-0-
05		110608 X	83039	-0-	-27569	-0-	73196 3	9843 9	Y	8948	8843 0	105 8	-0-
06		101640 X	75058	-0-	-26582	-0-	66687 3	8371 9	Y	7610	7508 0	102 8	-0-
07		101525 X	73978	-0-	-27547	-0-	68067 3	5911 9	Y	5374	5270 0	104 8	-0-
08	DLQ	G-10	63337	-0-	63337		57925 3	5412 9	Y	4920	4822 0	98 8	-0-
09		139067 X	75730	-0-	-63337	-0-	66896 3	8834 9	Y	8031	7930 0	101 8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:	13HA	RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042	
04		140520 X	48570	-0-	-91950	-0-	42749 3	5821 9	Y	5292	5158 0	134 8	-0-
05		134478 X	35782	-0-	-98696	-0-	30861 3	4921 9	Y	4474	4416 0	58 8	-0-
06		106350 X	36128	-0-	-70222	-0-	31682 3	4446 9	Y	4042	3983 0	59 8	-0-
07		99913 X	23622	-0-	-76291	-0-	13149 3	10473 9	Y	9521	9492 0	29 8	-0-
08	DLQ	G-10	49802	-0-	49802		36766 3	13036 9	Y	11851	11772 0	79 8	-0-
09		133917 X	84115	-0-	-49802	-0-	73085 3	11030 9	Y	10027	9893 0	134 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #:	14H	RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	12105	- 22443	
*02		47768 X	31975	-0-	-15793	-0-	22615 3	9360 9	Y	8509	8414 0	95 8	-0-
*03		37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	28163 3	9486 9	Y	8624	8543 0	81 8	-0-
*04		35970 X	20615	-0-	-15355	-0-	15111 3	5504 9	Y	5004	4845 0	159 8	-0-
*05		37014 X	32178	-0-	-4836	-0-	25580 3	6598 9	Y	5998	5893 0	105 8	-0-
*06		31394 X	31394	-0-	-0-	-0-	22584 3	8810 9	Y	8009	7963 0	46 8	-0-
*07		26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	20253 3	6340 9	Y	5764	5734 0	30 8	-0-
08	DLQ	G-10	18988	-0-	18988		17946 3	1042 9	Y	947	946 0	1 8	-0-
09		51400 X	32412	-0-	-18988	-0-	31872 3	540 9	Y	491	490 0	1 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #:	15H	RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	12297	- 22635	
*02		25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	16486 3	8587 9	Y	7806	7758 0	48 8	-0-
*03		34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	24011 3	10856 9	Y	9869	9825 0	44 8	-0-
*04		26376 X	26376	-0-	-0-	-0-	17949 3	8427 9	Y	7661	7581 0	80 8	-0-
*05		31554 X	31554	-0-	-0-	-0-	22763 3	8791 9	Y	7992	7927 0	65 8	-0-
*06		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	18670 3	9390 9	Y	8536	8505 0	31 8	-0-
*07		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	20533 3	9620 9	Y	8745	8714 0	31 8	-0-
08	DLQ	G-10	30540	-0-	30540		21035 3	9505 9	Y	8641	8597 0	44 8	-0-
09		71752 X	41212	-0-	-30540	-0-	32106 3	9106 9	Y	8278	8229 0	49 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
*02	54572 X	36210	-0-	-18362	-0-	24825	3	11385	9	Y	10350	10285	0	65 8 -0-	
*03	38905 X	6028	-0-	-32877	-0-	5283	3	745	9	Y	677	634	0	43 8 -0-	
*04	37650 X	794	-0-	-36856	-0-	794	3			Y	-0-			-0-	
05	38905 X	-0-	-0-	-38905	-0-					Y	-0-			-0-	
06	25710 X	-0-	-0-	-25710	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	21979 X	126	-0-	-21853	-0-	105	3	21	9	Y	19	19	8	-0-	
08	DLQ G-10	44765	-0-	44765	44765	28620	3	16145	9	Y	14677	14541	0	136 8 -0-	
09	91144 X	46379	-0-	-44765	-0-	35237	3	11142	9	Y	10129	10016	0	113 8 -0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735					
*02	26096 X	21800	-0-	-4296	-0-	15720	3	6080	9	Y	5527	5521	0	6 8 -0-	
*03	25921 X	25921	-0-	-0-	-0-	18350	3	7571	9	Y	6883	6878	0	5 8 -0-	
*04	20730 X	11605	-0-	-9125	-0-	8468	3	3137	9	Y	2852	2701	0	151 8 -0-	
*05	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	17771	3	7481	9	Y	6801	6741	0	60 8 -0-	
*06	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	15720	3	6651	9	Y	6046	6008	0	38 8 -0-	
*07	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	18129	3	7003	9	Y	6366	6324	0	42 8 -0-	
08	DLQ G-10	24330	-0-	24330	24330	16557	3	7773	9	Y	7066	7016	0	50 8 -0-	
09	58587 X	34257	-0-	-24330	-0-	26868	3	7389	9	Y	6717	6659	0	58 8 -0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID -> 292932		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756					
*02	25116 X	23527	-0-	-1589	-0-	15892	3	7635	9	Y	6941	6896	0	45 8 -0-	
*03	25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	18322	3	7610	9	Y	6918	6883	0	35 8 -0-	
*04	21240 X	21085	-0-	-155	-0-	14473	3	6612	9	Y	6011	5978	0	33 8 -0-	
*05	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	21276	3	8126	9	Y	7387	7349	0	38 8 -0-	
*06	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	15215	3	6034	9	Y	5485	5460	0	25 8 -0-	
*07	31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	21965	3	9687	9	Y	8806	8773	0	33 8 -0-	
08	DLQ G-10	31721	-0-	31721	31721	22081	3	9640	9	Y	8764	8718	0	46 8 -0-	
09	79545 X	47824	-0-	-31721	-0-	39037	3	8787	9	Y	7988	7936	0	52 8 -0-	

SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID -> 292953		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048					
04	31320 X	21874	-0-	-9446	-0-	44	1	14696	3	Y	6485	6372	0	108 8 17	
*05	30101 X	17647	-0-	-12454	-0-	7134	9	34	1	13953	3	Y	3304	3252	0 62 8 7
06	29130 X	23924	-0-	-5206	-0-	26	4	66	1	18939	3	Y	4463	4402	0 57 8 11
07	30101 X	30087	-0-	-14	-0-	10	4	118	1	25302	3	Y	4242	4183	0 65 8 5
*08	DLQ G-10	28765	-0-	28765	28765	1	4	71	1	24164	3	Y	4118	4019	0 98 8 6
*09	57858 X	29093	-0-	-28765	-0-	4530	9	99	1	24629	3	Y	3967	3868	0 96 8 9
						1	4			4364	9				

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID -> 292963		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418					
*02	47992 X	26313	-0-	-21679	-0-	17535	3	8778	9	Y	7980	7896	0	84 8 -0-	
*03	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	23625	3	10974	9	Y	9976	9906	0	70 8 -0-	
*04	31620 X	28253	-0-	-3367	-0-	20983	3	7270	9	Y	6609	6528	0	81 8 -0-	
*05	56347 X	56347	-0-	-0-	-0-	40116	3	16231	9	Y	14755	14623	0	132 8 -0-	
*06	44163 X	44163	-0-	-0-	-0-	29846	3	14317	9	Y	13015	12942	0	73 8 -0-	
*07	40176 X	40176	-0-	-0-	-0-	27177	3	12999	9	Y	11817	11747	0	70 8 -0-	
08	DLQ G-10	37123	-0-	37123	37123	25152	3	11971	9	Y	10883	10788	0	95 8 -0-	
09	81819 X	44696	-0-	-37123	-0-	34567	3	10129	9	Y	9208	9114	0	94 8 -0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		41280 X	36290	-0-	-4990	-0-	27377	3	8913	9	Y	8103	8053	0	50	8	-0-
05		38998 X	35031	-0-	-3967	-0-	26438	3	8593	9	Y	7812	7768	0	44	8	-0-
06		32730 X	29678	-0-	-3052	-0-	21960	3	7718	9	Y	7016	6986	0	30	8	-0-
*07		37510 X	27228	-0-	-10282	-0-	19565	3	7663	9	Y	6966	6943	0	23	8	-0-
08	DLQ	G-10	28206	-0-	28206	28206	20290	3	7916	9	Y	7196	7162	0	34	8	-0-
*09		56335 X	28129	-0-	-28206	-0-	20889	3	7240	9	Y	6582	6519	0	63	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT																	
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032																	
04		39450 X	36269	-0-	-3181	-0-	25230	3	11039	9	Y	10035	9946	0	89	8	-0-
05		36642 X	33318	-0-	-3324	-0-	23014	3	10304	9	Y	9367	9294	0	73	8	-0-
06		35460 X	28132	-0-	-7328	-0-	18718	3	9414	9	Y	8558	8505	0	53	8	-0-
*07		37479 X	19947	-0-	-17532	-0-	12379	3	7568	9	Y	6880	6837	0	43	8	-0-
08	DLQ	G-10	26130	-0-	26130	26130	16953	3	9177	9	Y	8343	8270	0	73	8	-0-
*09		51621 X	25491	-0-	-26130	-0-	17245	3	8246	9	Y	7496	7354	0	142	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT																	
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904																	
04		36390 X	24738	-0-	-11652	-0-	16474	3	8264	9	Y	7513	7475	0	38	8	-0-
05		24521 X	23136	-0-	-1385	-0-	15521	3	7615	9	Y	6923	6889	0	34	8	-0-
06		28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	20561	3	7462	9	Y	6784	6746	0	38	8	-0-
*07		28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	22424	3	6137	9	Y	5579	5541	0	38	8	-0-
08	DLQ	G-10	18045	-0-	18045	18045	11499	3	6546	9	Y	5951	5913	0	38	8	-0-
09		36541 X	18496	-0-	-18045	-0-	12169	3	6327	9	Y	5752	5719	0	33	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																	
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968																	
04		131730 X	47336	-0-	-84394	-0-	41203	3	6133	9	Y	5575	5477	0	98	8	-0-
05		136121 X	77727	-0-	-58394	-0-	66721	3	11006	9	Y	10005	9902	0	103	8	-0-
06		106050 X	57036	-0-	-49014	-0-	49711	3	7325	9	Y	6659	6577	0	82	8	-0-
07		97061 X	58127	-0-	-38934	-0-	51589	3	6538	9	Y	5944	5866	0	78	8	-0-
08	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	5801	4814	3	987	9	Y	897	889	0	8	8	-0-
09		19958 X	14157	-0-	-5801	-0-	11450	3	2707	9	Y	2461	2432	0	29	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																	
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033																	
04		131400 X	99386	-0-	-32014	-0-	85526	3	13860	9	Y	12600	12345	0	255	8	-0-
05		126511 X	96909	-0-	-29602	-0-	84041	3	12868	9	Y	11698	11569	0	129	8	-0-
06		87720 X	80287	-0-	-7433	-0-	69217	3	11070	9	Y	10064	9918	0	146	8	-0-
07		102703 X	79798	-0-	-22905	-0-	72087	3	7711	9	Y	7010	6856	0	154	8	-0-
08	DLQ	G-10	79425	-0-	79425	79425	71911	3	7514	9	Y	6831	6678	0	153	8	-0-
09		178820 X	99395	-0-	-79425	-0-	87826	3	11569	9	Y	10517	10351	0	166	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772																	
04		63840 X	41230	-0-	-22610	-0-	31701	3	9529	9	Y	8663	8412	0	251	8	-0-
05		61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	49364	3	12289	9	Y	11172	10903	0	269	8	-0-
06		62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	51353	3	11288	9	Y	10262	10083	0	179	8	-0-
*07		59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	49753	3	10135	9	Y	9214	9052	0	162	8	-0-
08	DLQ	G-10	57136	-0-	57136	57136	47100	3	10036	9	Y	9124	8927	0	197	8	-0-
09		108988 X	51852	-0-	-57136	-0-	41769	3	10083	9	Y	9166	8940	0	226	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT																	
WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785																	
04		71490 X	51043	-0-	-20447	-0-	40723	3	10320	9	Y	9382	9254	0	128	8	-0-
05		68696 X	47055	-0-	-21641	-0-	37327	3	9728	9	Y	8844	8732	0	112	8	-0-
06		66480 X	46887	-0-	-19593	-0-	38191	3	8696	9	Y	7905	7833	0	72	8	-0-
*07		58683 X	42912	-0-	-15771	-0-	35645	3	7267	9	Y	6606	6530	0	76	8	-0-
08	DLQ	G-10	36869	-0-	36869	36869	29926	3	6943	9	Y	6312	6207	0	105	8	-0-
09		71505 X	34636	-0-	-36869	-0-	28271	3	6365	9	Y	5786	5683	0	103	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11613	- 21944				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	81090 X	63141	-0-	-17949	-0-	52260	3	10881	9	Y	9892	9776	0	116	8	-0-
05	76322 X	74521	-0-	-1801	-0-	62228	3	12293	9	Y	11175	11090	0	85	8	-0-
06	77490 X	67161	-0-	-10329	-0-	56043	3	11118	9	Y	10107	9992	0	115	8	-0-
*07	80073 X	64452	-0-	-15621	-0-	54240	3	10212	9	Y	9284	9175	0	109	8	-0-
08	DLQ G-10	63807	-0-	63807	63807	53776	3	10031	9	Y	9119	8973	0	146	8	-0-
09	127258 X	63451	-0-	-63807	-0-	53731	3	9720	9	Y	8836	8662	0	174	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #:	13H	RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10931	- 23959				
04	78930 X	26247	-0-	-52683	-0-	19745	3	6502	9	Y	5911	5833	0	78	8	-0-
05	98177 X	36521	-0-	-61656	-0-	28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-
06	95010 X	82001	-0-	-13009	-0-	67061	3	14940	9	Y	13582	13429	0	153	8	-0-
*07	98177 X	56353	-0-	-41824	-0-	45583	3	10770	9	Y	9791	9718	0	73	8	-0-
08	DLQ G-10	51224	-0-	51224	51224	39715	3	11509	9	Y	10463	10370	0	93	8	-0-
09	125415 X	74191	-0-	-51224	-0-	61730	3	12461	9	Y	11328	11222	0	106	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N		WELL #:	15H	RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	11923	PERF.12469	- 22514				
04	76830 X	67649	-0-	-9181	-0-	157	1	52438	3	Y	13685	13606	0	88	8	36
						15054	9									
*05	62461 X	62461	-0-	-0-	-0-	118	1	48174	3	Y	12798	12742	0	65	8	27
						91	4	14078	9							
06	73290 X	60673	-0-	-12617	-0-	177	1	51103	3	Y	8514	8495	0	25	8	21
						28	4	9365	9							
07	85832 X	85832	-0-	-0-	-0-	329	1	70842	3	Y	13325	13287	0	43	8	16
						3	4	14658	9							
08	DLQ G-10	70183	-0-	70183	70183	166	1	56821	3	Y	11996	11924	0	69	8	19
						13196	9									
09	136652 X	66469	-0-	-70183	-0-	228	1	56807	3	Y	8575	8521	0	54	8	19
						1	4	9433	9							

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	293322	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10395	- 20607				
04	112410 X	53049	-0-	-59361	-0-	44389	3	8660	9	Y	7873	7717	0	156	8	-0-
05	97185 X	68045	-0-	-29140	-0-	55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-
06	93240 X	46221	-0-	-47019	-0-	37772	3	8449	9	Y	7681	7622	0	59	8	-0-
*07	96348 X	8103	-0-	-88245	-0-	6696	3	1407	9	Y	1279	1270	0	9	8	-0-
08	DLQ G-10	19273	-0-	19273	19273	15873	3	3400	9	Y	3091	3069	0	22	8	-0-
*09	69715 X	50442	-0-	-19273	-0-	41111	3	9331	9	Y	8483	8406	0	77	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	293323	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10397	PERF.10559	- 20312				
04	118710 X	62785	-0-	-55925	-0-	51058	3	11727	9	Y	10661	10407	0	254	8	-0-
05	112964 X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-
06	95040 X	64335	-0-	-30705	-0-	52275	3	12060	9	Y	10964	10807	0	157	8	-0-
*07	84351 X	63432	-0-	-20919	-0-	51142	3	12290	9	Y	11173	11025	0	148	8	-0-
08	DLQ G-10	69243	-0-	69243	69243	57774	3	11469	9	Y	10426	10255	0	171	8	-0-
*09	134844 X	65601	-0-	-69243	-0-	54378	3	11223	9	Y	10203	10047	0	156	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	293325	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10456	- 20607				
04	82110 X	23247	-0-	-58863	-0-	20024	3	3223	9	Y	2930	2699	0	231	8	-0-
05	76043 X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-
06	74070 X	38086	-0-	-35984	-0-	30423	3	7663	9	Y	6966	6844	0	122	8	-0-
*07	76539 X	46853	-0-	-29686	-0-	37788	3	9065	9	Y	8241	8122	0	119	8	-0-
08	DLQ G-10	53528	-0-	53528	53528	43708	3	9820	9	Y	8927	8800	0	127	8	-0-
*09	95131 X	41603	-0-	-53528	-0-	33033	3	8570	9	Y	7791	7698	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:	25H	RRCID ->	293326	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	10160	-	20710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	112890 X	50922	-0-	-61968	-0-	44280 3	6642 9	Y	6038	5869 0	169 8		-0-	
05	97805 X	66452	-0-	-31353	-0-	57216 3	9236 9	Y	8396	8310 0	86 8		-0-	
06	85410 X	48465	-0-	-36945	-0-	40960 3	7505 9	Y	6823	6745 0	78 8		-0-	
*07	79422 X	61960	-0-	-17462	-0-	53054 3	8906 9	Y	8096	8001 0	95 8		-0-	
08	DLQ G-10	57100	-0-	57100	57100	48939 3	8161 9	Y	7419	7327 0	92 8		-0-	
*09	106628 X	49528	-0-	-57100	-0-	42016 3	7512 9	Y	6829	6751 0	78 8		-0-	

BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #:	22H	RRCID ->	293363	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11930	-	24884
04	114180 X	85665	-0-	-28515	-0-	68614 3	17051 9	Y	15501	15292 0	209 8		-0-	
05	117986 X	60422	-0-	-57564	-0-	49577 3	10845 9	Y	9859	9792 0	67 8		-0-	
06	114180 X	70365	-0-	-43815	-0-	59238 3	11127 9	Y	10115	9990 0	125 8		-0-	
*07	106671 X	70926	-0-	-35745	-0-	59157 3	11769 9	Y	10699	10607 0	92 8		-0-	
08	DLQ G-10	90520	-0-	90520	90520	79079 3	11441 9	Y	10401	10288 0	113 8		-0-	
*09	168424 X	77904	-0-	-90520	-0-	66583 3	11321 9	Y	10292	10190 0	102 8		-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:	11H	RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.	10232	-	25319
04	164550 X	88997	-0-	-75553	-0-	72549 3	16448 9	Y	14953	14777 0	176 8		-0-	
05	170035 X	87467	-0-	-82568	-0-	71531 3	15936 9	Y	14487	14394 0	93 8		-0-	
06	93180 X	80701	-0-	-12479	-0-	66735 3	13966 9	Y	12696	12565 0	131 8		-0-	
*07	96286 X	71798	-0-	-24488	-0-	56893 3	14905 9	Y	13550	13462 0	88 8		-0-	
08	DLQ G-10	56975	-0-	56975	56975	44784 3	12191 9	Y	11083	11006 0	77 8		-0-	
*09	130281 X	73306	-0-	-56975	-0-	60502 3	12804 9	Y	11640	11549 0	91 8		-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:	13H	RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10152	-	25518
04	140160 X	80320	-0-	-59840	-0-	65094 3	15226 9	Y	13842	13638 0	204 8		-0-	
05	92132 X	73261	-0-	-18871	-0-	58539 3	14722 9	Y	13384	13280 0	104 8		-0-	
06	92910 X	13001	-0-	-79909	-0-	10571 3	2430 9	Y	2209	2189 0	20 8		-0-	
*07	96007 X	20855	-0-	-75152	-0-	16521 3	4334 9	Y	3940	3911 0	29 8		-0-	
08	DLQ G-10	67432	-0-	67432	67432	51254 3	16178 9	Y	14707	14584 0	123 8		-0-	
*09	130350 X	62918	-0-	-67432	-0-	50434 3	12484 9	Y	11349	11238 0	111 8		-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:	14H	RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	10133	-	25149
04	140610 X	86981	-0-	-53629	-0-	68048 3	18933 9	Y	17212	16751 0	461 8		-0-	
05	123132 X	96442	-0-	-26690	-0-	77928 3	18514 9	Y	16831	16597 0	234 8		-0-	
06	119160 X	86647	-0-	-32513	-0-	70809 3	15838 9	Y	14398	14095 0	303 8		-0-	
*07	96410 X	90245	-0-	-6165	-0-	71712 3	18533 9	Y	16848	16631 0	217 8		-0-	
08	DLQ G-10	67377	-0-	67377	67377	52385 3	14992 9	Y	13629	13485 0	144 8		-0-	
*09	88510 X	21133	-0-	-67377	-0-	18112 3	3021 9	Y	2746	2722 0	24 8		-0-	

BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #:	14H	RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	11235	-	24189
04	83670 X	58482	-0-	-25188	-0-	44785 3	13697 9	Y	12452	12310 0	142 8		-0-	
05	86459 X	30477	-0-	-55982	-0-	23222 3	7255 9	Y	6595	6557 0	38 8		-0-	
06	83670 X	54299	-0-	-29371	-0-	43912 3	10387 9	Y	9443	9347 0	96 8		-0-	
*07	74152 X	45332	-0-	-28820	-0-	36819 3	8513 9	Y	7739	7684 0	55 8		-0-	
08	DLQ G-10	38022	-0-	38022	38022	29522 3	8500 9	Y	7727	7667 0	60 8		-0-	
*09	91134 X	53112	-0-	-38022	-0-	44053 3	9059 9	Y	8235	8166 0	69 8		-0-	

BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #:	15H	RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	11146	-	24102
04	83160 X	78670	-0-	-4490	-0-	64505 3	14165 9	Y	12877	12690 0	187 8		-0-	
05	85932 X	41270	-0-	-44662	-0-	33057 3	8213 9	Y	7466	7421 0	45 8		-0-	
06	83160 X	58960	-0-	-24200	-0-	48049 3	10911 9	Y	9919	9804 0	115 8		-0-	
*07	81282 X	65621	-0-	-15661	-0-	53911 3	11710 9	Y	10645	10546 0	99 8		-0-	
08	DLQ G-10	69591	-0-	69591	69591	60647 3	8944 9	Y	8131	8012 0	119 8		-0-	
*09	158627 X	89036	-0-	-69591	-0-	75264 3	13772 9	Y	12520	12397 0	123 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10217	- 25271		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	145800 X	58468	-0-	-87332	-0-	47231	3	11237	9	Y	10215	9952 0 263 8 -0-	
05	150660 X	58988	-0-	-91672	-0-	45859	3	13129	9	Y	11935	11789 0 146 8 -0-	
06	95130 X	62814	-0-	-32316	-0-	49205	3	13609	9	Y	12372	12152 0 220 8 -0-	
*07	98301 X	34856	-0-	-63445	-0-	26394	3	8462	9	Y	7693	7595 0 98 8 -0-	
08	DLQ G-10	59106	-0-	59106	59106	45856	3	13250	9	Y	12045	11898 0 147 8 -0-	
*09	124185 X	65079	-0-	-59106	-0-	53468	3	11611	9	Y	10555	10386 0 169 8 -0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10728	- 21033		
04	100650 X	72904	-0-	-27746	-0-	57164	3	15740	9	Y	14309	14100 0 209 8 -0-	
05	104005 X	70529	-0-	-33476	-0-	56528	3	14001	9	Y	12728	12628 0 100 8 -0-	
06	100650 X	70149	-0-	-30501	-0-	57541	3	12608	9	Y	11462	11364 0 98 8 -0-	
*07	84041 X	55346	-0-	-28695	-0-	44820	3	10526	9	Y	9569	9472 0 97 8 -0-	
08	DLQ G-10	50486	-0-	50486	50486	39986	3	10500	9	Y	9545	9453 0 92 8 -0-	
*09	83968 X	33482	-0-	-50486	-0-	27094	3	6388	9	Y	5807	5740 0 67 8 -0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10659	- 20913		
04	120270 X	73792	-0-	-46478	-0-	56072	3	17720	9	Y	16109	15833 0 276 8 -0-	
05	100719 X	76108	-0-	-24611	-0-	61078	3	15030	9	Y	13664	13533 0 131 8 -0-	
06	71876 X	71876	-0-	-0-	-0-	59082	3	12794	9	Y	11631	11489 0 142 8 -0-	
*07	76260 X	67149	-0-	-9111	-0-	56665	3	10484	9	Y	9531	9406 0 125 8 -0-	
08	DLQ G-10	55996	-0-	55996	55996	46076	3	9920	9	Y	9018	8899 0 119 8 -0-	
*09	90916 X	34920	-0-	-55996	-0-	27892	3	7028	9	Y	6389	6314 0 75 8 -0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10699	- 20983		
04	54060 X	4920	-0-	-49140	-0-	4422	3	498	9	Y	453	446 0 7 8 -0-	
05	55056 X	27213	-0-	-27843	-0-	23441	3	3772	9	Y	3429	3413 0 16 8 -0-	
06	53280 X	632	-0-	-52648	-0-	595	3	37	9	Y	34	34 0 -0-	
07	55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	11416	-0-	11416	11416	10226	3	1190	9	Y	1082	1057 0 25 8 -0-	
09	39667 X	28251	-0-	-11416	-0-	24371	3	3880	9	Y	3527	3428 0 99 8 -0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10916	- 21185		
04	172950 X	80191	-0-	-92759	-0-	69909	3	10282	9	Y	9347	9067 0 280 8 -0-	
05	178715 X	56322	-0-	-122393	-0-	48872	3	7450	9	Y	6773	6719 0 54 8 -0-	
06	134340 X	79827	-0-	-54513	-0-	69522	3	10305	9	Y	9368	9273 0 95 8 -0-	
*07	103075 X	84592	-0-	-18483	-0-	73265	3	11327	9	Y	10297	10205 0 92 8 -0-	
08	DLQ G-10	73204	-0-	73204	73204	63793	3	9411	9	Y	8555	8454 0 101 8 -0-	
*09	145289 X	72085	-0-	-73204	-0-	63326	3	8759	9	Y	7963	7875 0 88 8 -0-	

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11226	- 21510		
04	120690 X	101889	-0-	-18801	-0-	86207	3	15682	9	Y	14256	13926 0 330 8 -0-	
05	124713 X	75120	-0-	-49593	-0-	63607	3	11513	9	Y	10466	10337 0 129 8 -0-	
06	120690 X	80218	-0-	-40472	-0-	69733	3	10485	9	Y	9532	9408 0 124 8 -0-	
*07	105276 X	93657	-0-	-11619	-0-	82286	3	11371	9	Y	10337	10158 0 179 8 -0-	
08	DLQ G-10	92964	-0-	92964	92964	81278	3	11686	9	Y	10624	10455 0 169 8 -0-	
09	169291 X	76327	-0-	-92964	-0-	67449	3	8878	9	Y	8071	7951 0 120 8 -0-	

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11076	- 24092		
04	354450 X	60639	-0-	-293811	-0-	41863	3	18776	9	Y	17069	16648 0 421 8 -0-	
05	138229 X	73386	-0-	-64843	-0-	57935	3	15451	9	Y	14046	13871 0 175 8 -0-	
06	99030 X	66621	-0-	-32409	-0-	52416	3	14205	9	Y	12914	12859 0 55 8 -0-	
*07	102331 X	72228	-0-	-30103	-0-	55666	3	16562	9	Y	15056	14943 0 113 8 -0-	
08	DLQ G-10	77981	-0-	77981	77981	60460	3	17521	9	Y	15928	15755 0 173 8 -0-	
09	131565 X	53584	-0-	-77981	-0-	41333	3	12251	9	Y	11137	10980 0 157 8 -0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		217260 X	24601	-0-	-192659	-0-	17438	3	7163	9	Y	6512	6395	0	117 8	-0-
05		65193 X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39 8	-0-
06		59130 X	31920	-0-	-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13 8	-0-
*07		50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	42077	3	8746	9	Y	7951	7913	0	38 8	-0-
08	DLQ	G-10	35257	-0-	35257	35257	27555	3	7702	9	Y	7002	6960	0	42 8	-0-
09		64432 X	29175	-0-	-35257	-0-	22853	3	6322	9	Y	5747	5698	0	49 8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060																
04		328380 X	56258	-0-	-272122	-0-	41207	3	15051	9	Y	13683	13301	0	382 8	-0-
05		126170 X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158 8	-0-
06		113880 X	71540	-0-	-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62 8	-0-
*07		99713 X	99713	-0-	-0-	-0-	80582	3	19131	9	Y	17392	17254	0	138 8	-0-
08	DLQ	G-10	78732	-0-	78732	78732	59380	3	19352	9	Y	17593	17444	0	149 8	-0-
09		155818 X	77086	-0-	-78732	-0-	59757	3	17329	9	Y	15754	15558	0	196 8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203																
04		62520 X	23492	-0-	-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62 8	-0-
05		64604 X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82 8	-0-
06		102316 X	102316	-0-	-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248 8	-0-
*07		102305 X	102305	-0-	-0-	-0-	82047	3	20258	9	Y	18416	18172	0	244 8	-0-
08		31416 X	31416	-0-	-0-	-0-	26103	3	5313	9	Y	4830	4747	0	83 8	-0-
09		54186 X	54186	-0-	-0-	-0-	43175	3	11011	9	Y	10010	9868	0	142 8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069																
*04		192240 X	81323	-0-	-110917	-0-	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212 8	-0-
*05		198648 X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109 8	-0-
*06		49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132 8	-0-
*07		52710 X	52710	-0-	-0-	-0-	41109	3	11601	9	Y	10546	10437	0	109 8	-0-
*08		50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	38338	3	11691	9	Y	10628	10524	0	104 8	-0-
*09		52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	40694	3	11417	9	Y	10379	10284	0	95 8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180																
04		138960 X	86531	-0-	-52429	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284 8	-0-
05		143592 X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112 8	-0-
06		138960 X	65724	-0-	-73236	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132 8	-0-
*07		143592 X	50545	-0-	-93047	-0-	42448	3	8097	9	Y	7361	7264	0	97 8	-0-
08		112127 X	51658	-0-	-60469	-0-	42058	3	9600	9	Y	8727	8609	0	118 8	-0-
09		86520 X	41902	-0-	-44618	-0-	35215	3	6687	9	Y	6079	6005	0	74 8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537																
04		172080 X	97936	-0-	-74144	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476 8	-0-
05		177816 X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236 8	-0-
06		172080 X	51618	-0-	-120462	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184 8	-0-
*07		156240 X	-0-	-0-	-156240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11683	11518	0	165 8	-0-
08		136369 X	56747	-0-	-79622	-0-	40457	3	16290	9	Y	14809	14586	0	223 8	-0-
09		97950 X	44359	-0-	-53591	-0-	31251	3	13108	9	Y	11916	11766	0	150 8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336																
04		226860 X	41103	-0-	-185757	-0-	28417	3	12686	9	Y	11533	11323	0	210 8	-0-
05		234422 X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21 8	-0-
06		39459 X	39459	-0-	-0-	-0-	31718	3	7741	9	Y	7037	7014	0	23 8	-0-
07		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8	-0-	-0-
09		39600 X	-0-	-0-	-39600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID ->	294767	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11189	-	21355
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	738011	X	116238	-0-	-621773	-0-	98665 3	17573 9	Y	15975	15812 0	163 8	-0-	
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663 3	14486 9	Y	13169	13091 0	78 8	-0-	
06	162780	X	58995	-0-	-103785	-0-	47879 3	11116 9	Y	10105	10031 0	74 8	-0-	
*07	168206	X	51555	-0-	-116651	-0-	41142 3	10413 9	Y	9466	9400 0	66 8	-0-	
08	168206	X	43250	-0-	-124956	-0-	33032 3	10218 9	Y	9289	9230 0	59 8	-0-	
09	116250	X	33728	-0-	-82522	-0-	27210 3	6518 9	Y	5925	5891 0	34 8	-0-	

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B		WELL #: 12H		RRCID ->	294811	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	11033	-	21199
04	106839	X	106839	-0-	-0-	-0-	86859 3	19980 9	Y	18164	17776 0	388 8	-0-	
05	73659	X	73659	-0-	-0-	-0-	57185 3	16474 9	Y	14976	14798 0	178 8	-0-	
06	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	32523 3	13361 9	Y	12146	11936 0	210 8	-0-	
*07	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	33766 3	12404 9	Y	11276	11081 0	195 8	-0-	
08	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	27929 3	12355 9	Y	11232	11055 0	177 8	-0-	
09	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	26950 3	9494 9	Y	8631	8510 0	121 8	-0-	

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	294882	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	11567	-	21337
04	0		86314	-0-	86314	424491	73776 3	12538 9	Y	11398	11196 0	231 8	66	
05	494397	X	69906	-0-	-424491	-0-	59505 3	10401 9	Y	9455	9275 0	198 8	48	
*06	147600	X	53753	-0-	-93847	-0-	45772 3	7981 9	Y	7255	7079 0	174 8	50	
*07	152520	X	62098	-0-	-90422	-0-	55329 3	6769 9	Y	6154	5923 0	240 8	41	
08	152520	X	51393	-0-	-101127	-0-	45289 3	6104 9	Y	5549	5339 0	209 8	42	
09	147600	X	63898	-0-	-83702	-0-	58136 3	5762 9	Y	5238	5071 0	182 8	27	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	11628	-	21839
04	0		179267	-0-	179267	656646	131107 3	48160 9	Y	43782	43330 0	452 8	-0-	
05	0		190161	-0-	190161	846807	140444 3	49717 9	Y	45197	44740 0	457 8	-0-	
06	973416	X	126609	-0-	-846807	-0-	91871 3	34738 9	Y	31580	31330 0	250 8	-0-	
*07	238018	X	119040	-0-	-118978	-0-	87270 3	31770 9	Y	28882	28633 0	249 8	-0-	
08	238018	X	105403	-0-	-132615	-0-	80419 3	24984 9	Y	22713	22430 0	283 8	-0-	
09	230340	X	79957	-0-	-150383	-0-	61095 3	18862 9	Y	17147	16927 0	220 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10214	-	25536
04	0		189497	-0-	189497	969076	154900 3	34597 9	Y	31452	31064 0	388 8	-0-	
05	0		171129	-0-	171129	1140205	140739 3	30390 9	Y	27627	27410 0	217 8	-0-	
06	1276472	X	136267	-0-	-1140205	-0-	112242 3	24025 9	Y	21841	21540 0	301 8	-0-	
*07	337776	X	122703	-0-	-215073	-0-	99564 3	23139 9	Y	21035	20755 0	280 8	-0-	
08	337776	X	109954	-0-	-227822	-0-	89988 3	19966 9	Y	18151	17967 0	184 8	-0-	
09	326880	X	112609	-0-	-214271	-0-	87827 3	24782 9	Y	22529	22373 0	156 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	10510	-	25526
04	0		194227	-0-	194227	986761	157146 3	37081 9	Y	33710	33077 0	633 8	-0-	
05	0		163637	-0-	163637	1150398	129965 3	33672 9	Y	30611	30285 0	326 8	-0-	
06	1230188	X	79790	-0-	-1150398	-0-	61997 3	17793 9	Y	16175	15913 0	262 8	-0-	
*07	310434	X	124201	-0-	-186233	-0-	94497 3	29704 9	Y	27004	26515 0	489 8	-0-	
08	310434	X	104426	-0-	-206008	-0-	80484 3	23942 9	Y	21765	21395 0	370 8	-0-	
09	300420	X	121190	-0-	-179230	-0-	94969 3	26221 9	Y	23837	23483 0	354 8	-0-	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	12027	-	21988
04	0		117601	-0-	117601	593634	86734 3	30867 9	Y	28061	27839 0	222 8	-0-	
05	0		82849	-0-	82849	676483	60341 3	22508 9	Y	20462	20277 0	185 8	-0-	
06	749288	X	72805	-0-	-676483	-0-	55762 3	17043 9	Y	15494	15388 0	106 8	-0-	
*07	114824	X	65563	-0-	-49261	-0-	49512 3	16051 9	Y	14592	14493 0	99 8	-0-	
08	114824	X	60802	-0-	-54022	-0-	47131 3	13671 9	Y	12428	12301 0	127 8	-0-	
09	111120	X	47517	-0-	-63603	-0-	35366 3	12151 9	Y	11046	10957 0	89 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10894	-	23251	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0	143599	-0-	143599	143599	105913	3	37686	9	Y	34260	33936	0	324 8 -0-	
05	0	285059	-0-	285059	428658	214428	3	70631	9	Y	64210	63870	0	340 8 -0-	
06	0	205180	-0-	205180	633838	152229	3	52951	9	Y	48137	47745	0	392 8 -0-	
*07	774046	X	140208	-0-	-633838	-0-	106603	3	33605	9	Y	30550	30239	0	311 8 -0-
08	214892	X	107059	-0-	-107833	-0-	77612	3	29447	9	Y	26770	26486	0	284 8 -0-
09	207960	X	126915	-0-	-81045	-0-	97566	3	29349	9	Y	26681	26379	0	302 8 -0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 E		WELL #: 31H		RRCID ->	295439	COMPL. DATE	12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11738	-	23954	
04	0	318963	-0-	318963	1994300	295334	3	23629	9	Y	21481	20583	0	898 8 -0-	
05	2222349	X	228049	-0-	-1994300	-0-	212066	3	15983	9	Y	14530	14246	0	284 8 -0-
06	484440	X	208439	-0-	-276001	-0-	194692	3	13747	9	Y	12497	12157	0	340 8 -0-
*07	500588	X	242098	-0-	-258490	-0-	226489	3	15609	9	Y	14190	13917	0	273 8 -0-
08	500588	X	171621	-0-	-328967	-0-	155744	3	15877	9	Y	14434	14215	0	219 8 -0-
09	484440	X	92111	-0-	-392329	-0-	82293	3	9818	9	Y	8925	8807	0	118 8 -0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	11033	-	23599	
04	0	75825	-0-	75825	75825	53178	3	22647	9	N	20588	20355	0	233 8 -0-	
05	0	341912	-0-	341912	417737	254290	3	87622	9	N	79656	79200	0	456 8 -0-	
06	0	256830	-0-	256830	674567	191390	3	65440	9	Y	59491	59000	0	491 8 -0-	
*07	853917	X	179350	-0-	-674567	-0-	134815	3	44535	9	Y	40486	40074	0	412 8 -0-
08	300886	X	141304	-0-	-159582	-0-	105497	3	35807	9	Y	32552	32196	0	356 8 -0-
09	291180	X	104012	-0-	-187168	-0-	79097	3	24915	9	Y	22650	22423	0	227 8 -0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295455	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10648	PERF.	11026	-	23198	
04	0	117111	-0-	117111	117111	100770	3	16341	9	Y	14855	14716	0	139 8 -0-	
05	0	321438	-0-	321438	438549	241890	3	79548	9	Y	72316	71877	0	439 8 -0-	
06	0	222680	-0-	222680	661229	170879	3	51801	9	Y	47092	46670	0	422 8 -0-	
*07	777042	X	115813	-0-	-661229	-0-	87718	3	28095	9	Y	25541	25320	0	221 8 -0-
*08	244032	X	106872	-0-	-137160	-0-	81356	3	25516	9	Y	23196	22980	0	216 8 -0-
09	236160	X	101730	-0-	-134430	-0-	74615	3	27115	9	Y	24650	24488	0	162 8 -0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D		WELL #: 22H		RRCID ->	295456	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11418	-	23610	
04	0	52178	-0-	52178	52178	39917	3	12261	9	Y	11146	10970	0	176 8 -0-	
05	0	243282	-0-	243282	295460	190931	3	52351	9	Y	47592	47270	0	322 8 -0-	
06	0	154238	-0-	154238	449698	122556	3	31682	9	Y	28802	28540	0	262 8 -0-	
*07	580559	X	130861	-0-	-449698	-0-	102736	3	28125	9	Y	25568	25336	0	232 8 -0-
08	187798	X	125215	-0-	-62583	-0-	97031	3	28184	9	Y	25622	25437	0	185 8 -0-
09	181740	X	80887	-0-	-100853	-0-	62356	3	18531	9	Y	16846	16738	0	108 8 -0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10952	-	21417	
04	0	42831	-0-	42831	42831	31754	3	11077	9	Y	10070	9960	0	110 8 -0-	
05	0	205231	-0-	205231	248062	158548	3	46683	9	Y	42439	41961	0	478 8 -0-	
06	0	209009	-0-	209009	457071	166127	3	42882	9	Y	38984	38378	0	606 8 -0-	
*07	0	155371	-0-	155371	612442	125956	3	29415	9	Y	26741	26273	0	468 8 -0-	
*08	743641	X	131199	-0-	-612442	-0-	103787	3	27412	9	Y	24920	24542	0	378 8 -0-
09	185730	X	150832	-0-	-34898	-0-	118978	3	31854	9	Y	28958	28545	0	413 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #:		15H	RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11736	- 24678				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
*02		0	160821	-0-	160821	160821	122292	3	38529	9	Y	35026	34566	0	460	8	-0-
*03		0	311131	-0-	311131	471952	232742	3	78389	9	Y	71263	70589	0	674	8	-0-
*04		0	259997	-0-	259997	731949	201228	3	58769	9	Y	53426	53105	0	321	8	-0-
*05		0	183291	-0-	183291	915240	139776	3	43515	9	Y	39559	39169	0	390	8	-0-
*06		0	138904	-0-	138904	1054144	111917	3	26987	9	Y	24534	24417	0	117	8	-0-
*07		0	119536	-0-	119536	1173680	96923	3	22613	9	Y	20557	20355	0	202	8	-0-
*08	1280162	X	106482	-0-	-1173680	-0-	87026	3	19456	9	Y	17687	17445	0	242	8	-0-
09	253260	X	81653	-0-	-171607	-0-	67924	3	13729	9	Y	12481	12262	0	219	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #:		14H	RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11682	- 24591				
*02		0	53520	-0-	53520	53520	40125	3	13395	9	Y	12177	12045	0	132	8	-0-
*03		0	369664	-0-	369664	423184	271529	3	98135	9	Y	89214	88588	0	626	8	-0-
*04		0	299623	-0-	299623	722807	218348	3	81275	9	Y	73886	73583	0	303	8	-0-
*05		0	232021	-0-	232021	954828	160336	3	71685	9	Y	65168	64727	0	441	8	-0-
*06		0	164364	-0-	164364	1119192	115439	3	48925	9	Y	44477	44330	0	147	8	-0-
*07		0	163333	-0-	163333	1282525	111934	3	51399	9	Y	46726	46414	0	312	8	-0-
*08	1418941	X	136416	-0-	-1282525	-0-	96388	3	40028	9	Y	36389	36016	0	373	8	-0-
09	292050	X	132847	-0-	-159203	-0-	94665	3	38182	9	Y	34711	34252	0	459	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #:		12H	RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.10785	- 21296				
*04		0	11101	-0-	11101	11101	8468	3	2633	9	Y	2394	2365	0	29	8	-0-
*05		0	260812	-0-	260812	271913	205204	3	55608	9	Y	50553	50102	0	451	8	-0-
*06		0	265801	-0-	265801	537714	213399	3	52402	9	Y	47638	47115	0	523	8	-0-
*07		0	200205	-0-	200205	737919	162530	3	37675	9	Y	34250	33855	0	395	8	-0-
*08	912523	X	174604	-0-	-737919	-0-	138360	3	36244	9	Y	32949	32568	0	381	8	-0-
09	252990	X	154090	-0-	-98900	-0-	124218	3	29872	9	Y	27156	26858	0	298	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H		WELL #:		22H	RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.11886	- 24822				
*02		0	212895	-0-	212895	212895	179421	3	33474	9	Y	30431	30107	0	324	8	-0-
*03		0	212270	-0-	212270	425165	167977	3	44293	9	Y	40266	39899	0	367	8	-0-
*04		0	167689	-0-	167689	592854	141139	3	26550	9	Y	24136	23983	0	153	8	-0-
*05		0	123568	-0-	123568	716422	104782	3	18786	9	Y	17078	16856	0	222	8	-0-
*06		0	99945	-0-	99945	816367	87498	3	12447	9	Y	11315	11244	0	71	8	-0-
*07		0	87089	-0-	87089	903456	76136	3	10953	9	Y	9957	9838	0	119	8	-0-
*08	985361	X	81905	-0-	-903456	-0-	72678	3	9227	9	Y	8388	8251	0	137	8	-0-
09	139950	X	66609	-0-	-73341	-0-	58572	3	8037	9	Y	7306	7161	0	145	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 E		WELL #:		22H	RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.11231	- 21698				
*04		0	31064	-0-	31064	31064	26217	3	4847	9	Y	4406	4263	0	143	8	-0-
*05		0	228895	-0-	228895	259959	190869	3	38026	9	Y	34569	34086	0	483	8	-0-
*06		0	262673	-0-	262673	522632	220772	3	41901	9	Y	38092	37548	0	544	8	-0-
*07		0	210372	-0-	210372	733004	179976	3	30396	9	Y	27633	27242	0	391	8	-0-
*08	882499	X	149495	-0-	-733004	-0-	128110	3	21385	9	Y	19441	19133	0	308	8	-0-
09	245520	X	174152	-0-	-71368	-0-	150366	3	23786	9	Y	21624	21290	0	334	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F		WELL #:		16H	RRCID ->	295729	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.11590	- 24532				
*02		0	112877	-0-	112877	112877	65287	3	47590	9	Y	43264	42932	0	332	8	-0-
*03		0	324274	-0-	324274	437151	233374	3	90900	9	Y	82636	82074	0	562	8	-0-
*04		0	269581	-0-	269581	706732	209941	3	59640	9	Y	54218	53927	0	291	8	-0-
*05		0	161348	-0-	161348	868080	117293	3	44055	9	Y	40050	39687	0	363	8	-0-
*06		0	132383	-0-	132383	1000463	91798	3	40585	9	Y	36895	36732	0	163	8	-0-
*07		0	132502	-0-	132502	1132965	99757	3	32745	9	Y	29768	29499	0	269	8	-0-
*08	1244494	X	111529	-0-	-1132965	-0-	82512	3	29017	9	Y	26379	26052	0	327	8	-0-
09	236580	X	108508	-0-	-128072	-0-	81358	3	27150	9	Y	24682	24285	0	397	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MULBERRY 55-1-38-26 G		WELL #: 21H		RRCID ->	295731	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11994	- 24931					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
*02		0	32695	-0-	32695	32695	22142	3	10553	9	Y	9594	9425	0	169	8	-0-
*03		0	281026	-0-	281026	313721	217786	3	63240	9	Y	57491	56894	0	597	8	-0-
*04		0	212127	-0-	212127	525848	173525	3	38602	9	Y	35093	34879	0	214	8	-0-
*05		0	163931	-0-	163931	689779	133911	3	30020	9	Y	27291	26994	0	297	8	-0-
*06		0	114088	-0-	114088	803867	94805	3	19283	9	Y	17530	17435	0	95	8	-0-
*07		0	118724	-0-	118724	922591	97593	3	21131	9	Y	19210	19008	0	202	8	-0-
*08	1039233	X	116642	-0-	-922591	-0-	97367	3	19275	9	Y	17523	17253	0	270	8	-0-
09	194280	X	98009	-0-	-96271	-0-	80747	3	17262	9	Y	15693	15419	0	274	8	-0-

CLOAK STATE		56-3-9-8 D		WELL #: 21H		RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10940	- 21466			
*04		0	1781	-0-	1781	1781	1513	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
*05		0	211515	-0-	211515	213296	177552	3	33963	9	Y	30875	30405	0	470	8	-0-
*06		0	243327	-0-	243327	456623	204142	3	39185	9	Y	35623	35106	0	517	8	-0-
*07		0	192224	-0-	192224	648847	164121	3	28103	9	Y	25548	25169	0	379	8	-0-
*08	814831	X	165984	-0-	-648847	-0-	142607	3	23377	9	Y	21252	20879	0	373	8	-0-
09	232740	X	170201	-0-	-62539	-0-	147537	3	22664	9	Y	20604	20271	0	333	8	-0-

CLOAK STATE		56-3-9-8 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10693	- 21244			
04		0	11872	-0-	11872	11872	9553	3	2319	9	Y	2108	2074	0	34	8	-0-
05		0	227967	-0-	227967	239839	180338	3	47629	9	Y	43299	42854	0	445	8	-0-
06		0	207611	-0-	207611	447450	163719	3	43892	9	Y	39902	39359	0	543	8	-0-
07		0	153190	-0-	153190	600640	119522	3	33668	9	Y	30607	30192	0	415	8	-0-
08	773763	X	173123	-0-	-600640	-0-	136156	3	36967	9	Y	33606	33116	0	490	8	-0-
09	226140	X	140916	-0-	-85224	-0-	113188	3	27728	9	Y	25207	24858	0	349	8	-0-

CHICANE STATE		56-1-43-7 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10518	- 25266			
05		0	332665	-0-	332665	332665	266848	3	65817	9	Y	59834	59407	0	427	8	-0-
06		0	306941	-0-	306941	639606	227793	3	79148	9	Y	71953	71360	0	593	8	-0-
07		0	247958	-0-	247958	887564	183915	3	64043	9	Y	58221	57689	0	532	8	-0-
08		0	174352	-0-	174352	1061916	124787	3	49565	9	Y	45059	44634	0	425	8	-0-
09	217728	X	NO RPT	-0-	-217728	844188					Y	NO RPT					-0-

MERIDIAN STATE		57-3-23-11 F		WELL #: 22HB		RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10198	- 25624			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	314840	X	NO RPT	-0-	-314840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIDIAN STATE		57-3-23-11 E		WELL #: 21HB		RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10398	- 25674			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	248370	X	NO RPT	-0-	-248370	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIDIAN STATE		57-3-23-11 C		WELL #: 14HB		RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9909	- 25313			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	130798	X	NO RPT	-0-	-130798	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B														
WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	167960 X	NO RPT	-0-	-167960	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D														
WELL #: RRCID -> 295872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10509 - 25485														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169														
04	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13192	2	360	9	Y	327	375	1	350
05	13640 X	12599	-0-	-1041	-0-	12248	2	351	9	Y	319	189	1	480
06	13200 X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1	485
07	14012 X	11568	-0-	-2444	-0-	11271	2	297	9	Y	270	370	1	385
08	14012 X	13741	-0-	-271	-0-	13447	2	294	9	Y	267	370	1	282
09	13560 X	8950	-0-	-4610	-0-	8770	2	180	9	Y	164			446
LEE														
WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN														
WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017														
04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	1158	1	20530	3	Y	1493	1424	0	90
						1642	9							
05	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1107	1	20606	3	Y	1349	1362	0	77
						1484	9							
06	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	1067	1	17872	3	Y	922	931	0	68
						1014	9							
07	24118 X	18120	-0-	-5998	-0-	1053	1	185	2	Y	784	789	0	63
						16020	3	862	9					
08	24118 X	17980	-0-	-6138	-0-	1025	1	15781	3	Y	1067	1051	0	79
						1174	9							
09	23340 X	20117	-0-	-3223	-0-	1007	1	509	2	Y	971	983	0	67
						17533	3	1068	9					
CYPRESS STATE														
WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254														
04	6450 X	5115	-0-	-1335	-0-	11	1	4865	2	Y	217	225	1	56
						239	9							
05	6665 X	5115	-0-	-1550	-0-	10	1	4873	2	Y	211	207	1	60
						232	9							
06	6030 X	4134	-0-	-1896	-0-	9	1	3932	2	Y	175	181	1	54
						193	9							
07	5673 X	3573	-0-	-2100	-0-	9	1	3340	2	Y	204	198	1	60
						224	9							
08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	11	1	4636	2	Y	190	205	1	45
						209	9							
09	5130 X	3529	-0-	-1601	-0-	9	1	3332	2	Y	171	167	1	49
						188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1163	1	10775	3	Y	1489	1512	0	96
						30	4	1638	9					
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1154	1	10843	3	Y	1385	1385	0	96
						5	4	1524	9					
06	13440 X	12566	-0-	-874	-0-	1118	1	10040	3	Y	1280	1286	0	90
						1408	9							
07	14074 X	12488	-0-	-1586	-0-	1052	1	115	2	Y	1241	1239	0	92
						9946	3	10	4					
08	14074 X	12589	-0-	-1485	-0-	1140	1	10066	3	Y	1180	1144	0	128
						85	4	1298	9					
09	13620 X	3256	-0-	-10364	-0-	493	1	71	2	Y	216	328	0	16
						2453	3	1	4					
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	5794	-0-	5794	5794	367	1	59	2	Y	226	208	0	18
						5119	3	249	9					
08	T. A.	4771	-0-	4771	10565	606	1	3416	3	Y	681	649	0	50
						749	9							
09	14B2 EXT	8069	-0-	8069	18634	626	1	188	2	Y	697	699	0	48
						6488	3	767	9					
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971				
04	7110 X	6521	-0-	-589	-0-	46	1	6274	2	Y	183	194	1	47
						201	9							
05	7223 X	6814	-0-	-409	-0-	32	1	6573	2	Y	190	183	1	54
						209	9							
06	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	31	1	5469	2	Y	178	177	1	55
						196	9							
07	6944 X	5158	-0-	-1786	-0-	32	1	4988	2	Y	125	143	1	37
						138	9							
08	6820 X	6131	-0-	-689	-0-	32	1	5884	2	Y	195	186	1	46
						215	9							
09	6600 X	4920	-0-	-1680	-0-	30	1	4706	2	Y	167	165	1	48
						184	9							
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310				
04	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	1024	1	17410	3	Y	851	867	0	55
						26	4	936	9					
05	19561 X	18851	-0-	-710	-0-	994	1	17007	3	Y	768	770	0	53
						5	4	845	9					
06	19590 X	18009	-0-	-1581	-0-	967	1	16242	3	Y	727	729	0	51
						800	9							
07	20243 X	17861	-0-	-2382	-0-	973	1	183	2	Y	705	704	0	52
						15920	3	9	4					
08	20243 X	17026	-0-	-3217	-0-	933	1	15293	3	Y	664	644	0	72
						70	4	730	9					
09	19410 X	18725	-0-	-685	-0-	978	1	478	2	Y	717	735	0	54
						16479	3	1	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16440 X	13689	-0-	-2751	-0-	912	1	11894	3	Y	803	805	0		71
						883	9								
05	16988 X	13900	-0-	-3088	-0-	925	1	12116	3	Y	780	782	0		69
						1	4	858	9						
06	16440 X	13190	-0-	-3250	-0-	904	1	11484	3	Y	728	733	0		64
						1	4	801	9						
07	14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	940	1	136	2	Y	330	364	0		30
						11821	3	363	9						
08	14291 X	12766	-0-	-1525	-0-	921	1	11379	3	Y	424	413	0		41
						466	9								
09	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1002	1	430	2	Y	542	558	0		25
						14836	3	1	4						

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2057	-0-	2057	2057	279	1	18	2	Y	195	179	0		16
						1545	3	215	9						
08	14B2 EXT	2801	-0-	2801	4858	465	1	2156	3	Y	164	168	0		12
						180	9								
09	14B2 EXT	4167	-0-	4167	9025	408	1	102	2	Y	132	135	0		9
						3512	3	145	9						

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

04	21420 X	20070	-0-	-1350	-0-	1017	1	16314	3	Y	2490	2489	0		150
						2739	9								
05	22134 X	21390	-0-	-744	-0-	1013	1	17903	3	Y	2249	2271	0		128
						2474	9								
06	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1004	1	17848	3	Y	2146	2115	0		159
						2361	9								
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1205	1	211	2	Y	2056	2049	0		166
						18359	3	2262	9						
08	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	1462	1	20929	3	Y	2203	2206	0		163
						2423	9								
09	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	1043	1	541	2	Y	2006	2031	0		138
						18668	3	2207	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	1101	1	18825	3	Y	1296	1301	0	78
						1426	9							
05	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	1123	1	22177	3	Y	1322	1325	0	75
						1454	9							
06	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	1168	1	22272	3	Y	1305	1283	0	97
						1436	9							
07	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	1204	1	248	2	Y	1225	1223	0	99
						21557	3	1348	9					
08	24769 X	22450	-0-	-2319	-0-	1175	1	20197	3	Y	980	1007	0	72
						1078	9							
09	24870 X	24466	-0-	-404	-0-	1129	1	622	2	Y	1161	1153	0	80
						21438	3	1277	9					
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
04	16050 X	14580	-0-	-1470	-0-	1094	1	12358	3	Y	1000	955	0	75
						28	4	1100	9					
05	16585 X	14996	-0-	-1589	-0-	1081	1	12806	3	Y	997	976	0	96
						12	4	1097	9					
06	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	1122	1	14989	3	Y	736	753	0	79
						5	4	810	9					
07	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1022	1	180	2	Y	539	564	0	54
						15618	3	99	4					
08	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	1118	1	19768	3	Y	989	923	0	120
						103	4	1088	9					
09	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	1032	1	528	2	Y	1066	1070	0	116
						18222	3	4	4					
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	252	1	6782	2	N	416	354	1	427	
						458	9								
05	9331 X	6881	-0-	-2450	-0-	293	1	6163	2	N	386	549	1	264	
						425	9								
06	9030 X	5136	-0-	-3894	-0-	306	1	3604	2	N	198	355	1	107	
						1008	4	218	9						
07	9331 X	4785	-0-	-4546	-0-	174	1	4140	2	N	428	199	1	336	
						471	9								
08	7750 X	4707	-0-	-3043	-0-	11	1	4216	2	N	436	397	1	375	
						480	9								
09	7500 X	4770	-0-	-2730	-0-	20	1	4276	2	N	431	392	1	414	
						474	9								

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	963	1	9570	3	Y	1082	1100	0	70
						25	4	1190	9					
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	929	1	9639	3	Y	956	959	0	67
						4	4	1052	9					
06	11400 X	10960	-0-	-440	-0-	928	1	9020	3	Y	920	922	0	65
						1012	9							
07	12152 X	10937	-0-	-1215	-0-	952	1	103	2	Y	852	854	0	63
						8936	3	9	4					
08	12152 X	10982	-0-	-1170	-0-	956	1	9001	3	Y	867	836	0	94
						71	4	954	9					
09	11760 X	11273	-0-	-487	-0-	930	1	266	2	Y	837	868	0	63
						9155	3	1	4					

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

04	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1298	1	12076	3	Y	1364	1352	0	88
						34	4	1500	9					
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1281	1	12801	3	Y	1343	1337	0	94
						6	4	1477	9					
06	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	1231	1	12278	3	Y	1276	1280	0	90
						1404	9							
07	15407 X	15224	-0-	-183	-0-	1368	1	142	2	Y	1246	1244	0	92
						12330	3	13	4					
08	15562 X	15363	-0-	-199	-0-	1292	1	12605	3	Y	1245	1202	0	135
						96	4	1370	9					
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	1249	1	359	2	Y	1078	1131	0	82
						12375	3	1	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21390 X	13616	-0-	-7774	-0-	1232	1	10669	3	Y	1530	1534	0			115
						32	4	1683	9							
05	22072 X	12331	-0-	-9741	-0-	1155	1	9713	3	Y	1318	1306	0			127
						13	4	1450	9							
06	21360 X	13702	-0-	-7658	-0-	1164	1	11182	3	Y	1228	1223	0			132
						5	4	1351	9							
07	22072 X	18628	-0-	-3444	-0-	1176	1	179	2	Y	1459	1445	0			146
						15554	3	114	4							
08	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1205	1	17898	3	Y	1357	1338	0			165
						111	4	1493	9							
09	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	1017	1	498	2	Y	1491	1494	0			162
						17154	3	4	4							
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194						
04	14B2 EXT	40878	-0-	40878	66048	1814	1	36380	3	Y	2397	2387	0			180
						47	4	2637	9							
05	14B2 EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0			181
						19	4	2064	9							
06	143996 X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0			180
						7	4	1845	9							
07	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	891	1	191	2	Y	1559	1583	0			156
						16590	3	86	4							
08	42253 X	14969	-0-	-27284	-0-	776	1	12558	3	Y	1422	1405	0			173
						71	4	1564	9							
09	40890 X	14004	-0-	-26886	-0-	717	1	340	2	Y	1107	1160	0			120
						11726	3	3	4							
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426						
04	T. A.	12920	-0-	12920	42790	1275	1	9531	3	Y	1892	1881	0			142
						33	4	2081	9							
05	T. A.	12069	-0-	12069	54859	1206	1	9051	3	Y	1635	1619	0			158
						13	4	1799	9							
06	67780 X	12921	-0-	-54859	-0-	1180	1	10122	3	Y	1467	1467	0			158
						5	4	1614	9							
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	1169	1	168	2	Y	1694	1682	0			170
						14564	3	113	4							
08	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	1169	1	16036	3	Y	1641	1611	0			200
						108	4	1805	9							
09	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	1143	1	494	2	Y	1791	1797	0			194
						17030	3	5	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16710 X	14094	-0-	-2616	-0-	812 1	11615 3	21 4	1646 9	Y	1496	1512 0			112
05	17267 X	9933	-0-	-7334	-0-	769 1	7934 3	8 4	1222 9	Y	1111	1116 0			107
06	16710 X	9885	-0-	-6825	-0-	758 1	8015 3	3 4	1109 9	Y	1008	1007 0			108
07	17267 X	10778	-0-	-6489	-0-	693 1	102 2	8858 3	67 4	Y	962	974 0			96
08	18383 X	905	-0-	-17478	-0-	331 1	513 3	30 4	31 9	Y	28	121 0			3
09	14100 X	9197	-0-	-4903	-0-	584 1	218 2	7517 3	3 4	Y	795	712 0			86

LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550					
04	25890 X	22470	-0-	-3420	-0-	1284 1	20197 3	33 4	956 9	Y	869	884 0			56
05	23312 X	21522	-0-	-1790	-0-	1126 1	19574 3	5 4	817 9	Y	743	747 0			52
06	22560 X	20380	-0-	-2180	-0-	1134 1	18491 3	755 9		Y	686	690 0			48
07	23219 X	19309	-0-	-3910	-0-	1071 1	200 2	17325 3	10 4	Y	639	640 0			47
08	23219 X	20723	-0-	-2496	-0-	1168 1	18732 3	87 4	736 9	Y	669	643 0			73
09	22470 X	19890	-0-	-2580	-0-	1117 1	510 2	17580 3	1 4	Y	620	646 0			47

GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427					
04	17580 X	13521	-0-	-4059	-0-	751 1	11695 3	19 4	1056 9	Y	960	963 0			72
05	16585 X	9314	-0-	-7271	-0-	773 1	7757 3	8 4	776 9	Y	705	709 0			68
06	16050 X	1236	-0-	-14814	-0-	467 1	2 4	767 9		Y	697	690 0			75
07	16089 X	3425	-0-	-12664	-0-	655 1	23 2	1980 3	63 4	Y	640	651 0			64
08	13981 X	1349	-0-	-12632	-0-	563 1	306 3	52 4	428 9	Y	389	406 0			47
09	13530 X	2819	-0-	-10711	-0-	646 1	47 2	1635 3	3 4	Y	444	443 0			48

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169					
04	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	-0-	31 0			-0-
05	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-				-0-
06	18606 X	-0-	-0-	-18606	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BULL RUN		WELL #:		402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1307	1	14390	3	Y	757	765	0	46
							833	9							
05		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1299	1	16649	3	Y	752	755	0	43
							827	9							
06		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1279	1	16518	3	Y	700	691	0	52
							770	9							
07		18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	1284	1	183	2	Y	674	671	0	55
							15875	3	741	9					
08		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	1304	1	15816	3	Y	718	720	0	53
							790	9							
09		18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1139	1	463	2	Y	646	655	0	44
							15969	3	711	9					

BURNSIDE		WELL #:		404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104				
04		18600 X	17387	-0-	-1213	-0-	1253	1	15397	3	Y	670	677	0	60
							737	9							
05		19220 X	16121	-0-	-3099	-0-	1202	1	14294	3	Y	567	577	0	50
							1	4	624	9					
06		18600 X	15082	-0-	-3518	-0-	1173	1	13287	3	Y	565	565	0	50
							622	9							
07		17980 X	15355	-0-	-2625	-0-	1200	1	154	2	Y	544	545	0	49
							13403	3	598	9					
08		17980 X	15331	-0-	-2649	-0-	1144	1	13556	3	Y	574	568	0	55
							631	9							
09		17400 X	14776	-0-	-2624	-0-	1128	1	371	2	Y	428	464	0	19
							12805	3	1	4					

GRANT		WELL #:		407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141				
04		14220 X	576	-0-	-13644	-0-	389	1	10	4	Y	161	219	0	12
							177	9							
05		13857 X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0	41
							466	9							
06		13410 X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0	35
							359	9							
07		3410 X	1354	-0-	-2056	-0-	204	1	10	2	Y	250	260	0	25
							845	3	20	4					
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-

BURNSIDE		WELL #:		406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302				
04		22440 X	22379	-0-	-61	-0-	1216	1	20308	3	Y	777	783	0	69
							855	9							
05		23188 X	21957	-0-	-1231	-0-	1187	1	20021	3	Y	680	689	0	60
							1	4	748	9					
06		22440 X	20470	-0-	-1970	-0-	1146	1	18605	3	Y	653	655	0	58
							1	4	718	9					
07		23126 X	21036	-0-	-2090	-0-	1174	1	218	2	Y	628	629	0	57
							18953	3	691	9					
08		23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	1270	1	21928	3	Y	661	655	0	63
							727	9							
09		22380 X	20790	-0-	-1590	-0-	1127	1	538	2	Y	536	575	0	24
							18534	3	1	4					

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	38430 X	38295	-0-	-135	-0-	1229	1	35630	3	Y	1305	1289	0		116
						1436	9								
05	40052 X	39585	-0-	-467	-0-	1240	1	36967	3	Y	1252	1257	0		111
						1	4	1377	9						
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	1262	1	37323	3	Y	1024	1045	0		90
						1126	9								
07	40300 X	40241	-0-	-59	-0-	1269	1	426	2	Y	1414	1376	0		128
						36991	3	1555	9						
08	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	1329	1	39006	3	Y	1109	1131	0		106
						1220	9								
09	39720 X	39594	-0-	-126	-0-	1213	1	1029	2	Y	1701	1730	0		77
						35480	3	1	4						
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054					
04	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	1124	1	13135	3	Y	1524	1526	0		136
						1676	9								
05	15841 X	15092	-0-	-749	-0-	1062	1	12526	3	Y	1366	1381	0		121
						1	4	1503	9						
06	15450 X	14125	-0-	-1325	-0-	1066	1	11673	3	Y	1259	1269	0		111
						1	4	1385	9						
07	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	1080	1	134	2	Y	1216	1217	0		110
						11607	3	1338	9						
08	16461 X	13828	-0-	-2633	-0-	1057	1	11418	3	Y	1230	1222	0		118
						1353	9								
09	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1233	1	502	2	Y	1001	1074	0		45
						17301	3	1	4						
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264					
04	10860 X	6189	-0-	-4671	-0-	1056	1	3481	3	Y	1477	1450	0		111
						27	4	1625	9						
05	12121 X	4911	-0-	-7210	-0-	977	1	2553	3	Y	1245	1236	0		120
						11	4	1370	9						
06	11730 X	7649	-0-	-4081	-0-	949	1	5343	3	Y	1230	1218	0		132
						4	4	1353	9						
07	12121 X	11029	-0-	-1092	-0-	979	1	97	2	Y	1292	1295	0		129
						8438	3	94	4						
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	819	1	8592	3	Y	1043	1045	0		127
						75	4	1147	9						
09	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	926	1	330	2	Y	1403	1378	0		152
						11394	3	4	4						
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826					
04	35220 X	24267	-0-	-10953	-0-	1244	1	22486	3	Y	488	491	0		43
						537	9								
05	26970 X	24510	-0-	-2460	-0-	1242	1	22782	3	Y	441	445	0		39
						1	4	485	9						
06	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	1349	1	26126	3	Y	474	471	0		42
						521	9								
07	25079 X	24275	-0-	-804	-0-	1228	1	258	2	Y	340	351	0		31
						22415	3	374	9						
08	25079 X	21113	-0-	-3966	-0-	1140	1	19566	3	Y	370	366	0		35
						407	9								
09	27990 X	24727	-0-	-3263	-0-	1215	1	637	2	Y	840	837	0		38
						21950	3	1	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	18630 X	16448	-0-	-2182	-0-	19	1	16137	2	Y	265	281	1	68
						292	9							
05	19251 X	15379	-0-	-3872	-0-	18	1	15090	2	Y	246	244	1	70
						271	9							
06	18570 X	13704	-0-	-4866	-0-	17	1	13456	2	Y	210	215	1	65
						231	9							
07	19189 X	10872	-0-	-8317	-0-	15	1	10694	2	Y	148	169	1	44
						163	9							
08	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	37	1	29879	2	Y	245	231	1	58
						270	9							
09	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	43	1	34745	2	Y	348	306	1	100
						383	9							
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270				
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	63	1	33
05	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12456	2	63	9	Y	57	66	1	24
06	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17105	2	112	9	Y	102	79	1	47
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13818	2	41	9	Y	37	28	1	56
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	14484	2	110	9	Y	100	87	1	69
09	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21255	2	107	9	Y	97	133	1	33
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266				
04	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	1041	1	16313	3	Y	876	892	0	57
						27	4	964	9					
05	18011 X	17990	-0-	-21	-0-	1046	1	16089	3	Y	773	776	0	54
						5	4	850	9					
06	18240 X	17602	-0-	-638	-0-	1095	1	15751	3	Y	687	693	0	48
						756	9							
07	18972 X	16548	-0-	-2424	-0-	1200	1	167	2	Y	647	647	0	48
						14457	3	12	4					
08	18972 X	17339	-0-	-1633	-0-	1146	1	15362	3	Y	678	652	0	74
						85	4	746	9					
09	18360 X	17418	-0-	-942	-0-	1036	1	441	2	Y	668	691	0	51
						15205	3	1	4					
CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405				
04	12690 X	11853	-0-	-837	-0-	24	1	11540	2	Y	263	259	1	68
						289	9							
05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	25	1	14934	2	Y	265	257	1	76
						292	9							
06	10950 X	7964	-0-	-2986	-0-	19	1	7688	2	Y	234	237	1	73
						257	9							
07	12245 X	8803	-0-	-3442	-0-	21	1	8567	2	Y	195	210	1	58
						215	9							
08	15252 X	9330	-0-	-5922	-0-	23	1	9030	2	Y	252	250	1	60
						277	9							
09	14760 X	7555	-0-	-7205	-0-	21	1	7305	2	Y	208	208	1	60
						229	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD	
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 9860	- 14280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	20610 X	16507	-0-	-4103	-0-	26 1 382 9	16099 2	Y	347	371 1	89
05	21297 X	15362	-0-	-5935	-0-	26 1 381 9	14955 2	Y	346	336 1	99
06	18750 X	16929	-0-	-1821	-0-	29 1 362 9	16538 2	Y	329	326 1	102
07	19375 X	14046	-0-	-5329	-0-	28 1 479 9	13539 2	Y	435	409 1	128
08	19375 X	18281	-0-	-1094	-0-	35 1 714 9	17532 2	Y	649	624 1	153
09	16920 X	13553	-0-	-3367	-0-	24 1 274 9	13255 2	Y	249	331 1	71

CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9877	- 14314			
04	15630 X	13485	-0-	-2145	-0-	20 1 622 9	12843 2	Y	565	576 1	145
05	16337 X	12859	-0-	-3478	-0-	18 1 729 9	12112 2	Y	663	619 1	189
06	15810 X	11633	-0-	-4177	-0-	17 1 557 9	11059 2	Y	506	538 1	157
07	16337 X	11075	-0-	-5262	-0-	18 1 627 9	10430 2	Y	570	559 1	168
08	15841 X	6751	-0-	-9090	-0-	17 1 351 9	6383 2	Y	319	412 1	75
09	13500 X	12519	-0-	-981	-0-	25 1 715 9	11779 2	Y	650	539 1	186

CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9878	- 14269			
04	18930 X	16460	-0-	-2470	-0-	49 1 362 9	16049 2	Y	329	315 1	85
05	18135 X	16417	-0-	-1718	-0-	40 1 385 9	15992 2	Y	350	335 1	100
06	17550 X	15163	-0-	-2387	-0-	40 1 334 9	14789 2	Y	304	310 1	94
07	18135 X	14161	-0-	-3974	-0-	41 1 262 9	13858 2	Y	238	262 1	70
08	17515 X	10810	-0-	-6705	-0-	27 1 266 9	10517 2	Y	242	255 1	57
09	16470 X	9789	-0-	-6681	-0-	27 1 281 9	9481 2	Y	255	239 1	73

BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10306	PERF.10549	- 14902			
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1048 1 980 9	12390 3	Y	891	902 0	79
05	14570 X	13892	-0-	-678	-0-	1013 1 1 4	11983 3	Y	814	821 0	72
06	14820 X	12644	-0-	-2176	-0-	985 1 1 4	10768 3	Y	809	810 0	71
07	15314 X	12955	-0-	-2359	-0-	1005 1 10998 3	127 2	Y	750	753 0	68
08	15314 X	10550	-0-	-4764	-0-	929 1 884 9	825 9	Y	804	795 0	77
09	14430 X	9615	-0-	-4815	-0-	864 1 7818 3	227 2	Y	641	689 0	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	40080 X	36039	-0-	-4041	-0-	35850	2	189	9	Y	172	189	1	257	
05	41416 X	38496	-0-	-2920	-0-	38274	2	222	9	Y	202	182	1	277	
06	40080 X	33148	-0-	-6932	-0-	33003	2	145	9	Y	132			409	
07	37231 X	35466	-0-	-1765	-0-	35272	2	194	9	Y	176	374	1	211	
08	38502 X	35652	-0-	-2850	-0-	35437	2	215	9	Y	195	186	1	220	
09	37260 X	34304	-0-	-2956	-0-	34120	2	184	9	Y	167	190	1	197	

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14730 X	12801	-0-	-1929	-0-	1414	1	10398	3	Y	865	886	0	56	
						37	4	952	9						
05	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0	55	
						7	4	875	9						
06	12390 X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0	54	
						836	9								
07	13237 X	12823	-0-	-414	-0-	1434	1	120	2	Y	732	732	0	54	
						10450	3	14	4						
08	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1450	1	10957	3	Y	830	794	0	90	
						108	4	913	9						
09	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1469	1	374	2	Y	931	951	0	70	
						12907	3	1	4						

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	25800 X	18928	-0-	-6872	-0-	1109	1	17064	3	Y	686	692	0	61	
						755	9								
05	30535 X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0	59	
						1	4	736	9						
06	28701 X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0	54	
						1	4	679	9						
07	21762 X	17673	-0-	-4089	-0-	1075	1	182	2	Y	588	589	0	53	
						15769	3	647	9						
08	21762 X	17708	-0-	-4054	-0-	1077	1	15970	3	Y	601	597	0	57	
						661	9								
09	18930 X	18189	-0-	-741	-0-	1066	1	466	2	Y	538	571	0	24	
						16064	3	1	4						

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15360 X	14314	-0-	-1046	-0-	947	1	12385	3	Y	893	904	0	79	
						982	9								
05	15872 X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0	73	
						1	4	908	9						
06	15360 X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0	72	
						1	4	900	9						
07	15159 X	13446	-0-	-1713	-0-	928	1	133	2	Y	778	780	0	70	
						11529	3	856	9						
08	15159 X	14080	-0-	-1079	-0-	946	1	12176	3	Y	871	858	0	83	
						958	9								
09	14310 X	14122	-0-	-188	-0-	928	1	349	2	Y	735	785	0	33	
						12035	3	1	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1140 1170	1 9	13473	3	Y	1064	1068	0		95
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	1120 1	1 4	14067	3	Y	885	901	0		79
06	15660 X	13838	-0-	-1822	-0-	1068 1	1 4	11731	3	Y	944	940	0		83
07	16306 X	13481	-0-	-2825	-0-	1062 11422	1 3	132	2	Y	786	798	0		71
08	16306 X	14135	-0-	-2171	-0-	945 1031	1 9	12159	3	Y	937	918	0		90
09	15780 X	13691	-0-	-2089	-0-	913 11585	1 3	336	2	Y	778	833	0		35

BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
04	16320 X	16123	-0-	-197	-0-	969 702	1 9	14452	3	Y	638	648	0		57
05	16864 X	16077	-0-	-787	-0-	952 1	1 4	14467	3	Y	597	601	0		53
06	16320 X	14876	-0-	-1444	-0-	927 1	1 4	13311	3	Y	579	581	0		51
07	16802 X	15753	-0-	-1049	-0-	972 14005	1 3	161	2	Y	559	559	0		51
08	16802 X	15358	-0-	-1444	-0-	901 620	1 9	13837	3	Y	564	561	0		54
09	16110 X	14703	-0-	-1407	-0-	927 12881	1 3	374	2	Y	473	506	0		21

CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	14	1		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	59	1		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	61	1		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	6	1		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1		15

LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427					
04	20400 X	20226	-0-	-174	-0-	1255 32	1 4	18001	3	Y	853	869	0		55
05	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	1359 6	1 4	17203	3	Y	758	760	0		53
06	20520 X	18039	-0-	-2481	-0-	1369 782	1 9	15888	3	Y	711	714	0		50
07	21204 X	17729	-0-	-3475	-0-	1394 15410	1 3	178	2	Y	667	668	0		49
08	21204 X	18042	-0-	-3162	-0-	1403 105	1 4	15802	3	Y	665	642	0		72
09	20220 X	18100	-0-	-2120	-0-	1356 15592	1 3	452	2	Y	635	659	0		48

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	1363	1	12291	3	Y	1377	1430	0	33
						4	4	1515	9					
05	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1324	1	12514	3	Y	1289	1261	0	61
						1	4	1418	9					
06	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	1340	1	12273	3	Y	1241	1218	0	84
						1365	9							
07	15686 X	15116	-0-	-570	-0-	1348	1	141	2	Y	1230	1239	0	75
						12274	3	1353	9					
08	15686 X	14663	-0-	-1023	-0-	1350	1	11984	3	Y	1208	1209	0	74
						1329	9							
09	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	1291	1	368	2	Y	1186	1193	0	67
						12689	3	1305	9					

JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281				
04	19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	1347	1	15720	3	Y	2094	2168	0	51
						4	4	2303	9					
05	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	1344	1	16604	3	Y	2018	1974	0	95
						1	4	2220	9					
06	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	1336	1	16759	3	Y	2036	1993	0	138
						2240	9							
07	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	1381	1	194	2	Y	2011	2027	0	122
						16810	3	2212	9					
08	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1813	1	18245	3	Y	1861	1869	0	114
						2047	9							
09	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	1316	1	478	2	Y	1895	1903	0	106
						16480	3	2085	9					

LEE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237				
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	861	1	9664	3	Y	1255	1269	0	81
						22	4	1381	9					
05	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	940	1	9418	3	Y	1162	1162	0	81
						4	4	1278	9					
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	1024	1	8801	3	Y	1210	1206	0	85
						1331	9							
07	12338 X	10219	-0-	-2119	-0-	1024	1	93	2	Y	953	967	0	71
						8044	3	10	4					
08	12338 X	10106	-0-	-2232	-0-	1016	1	7969	3	Y	950	918	0	103
						76	4	1045	9					
09	11940 X	10261	-0-	-1679	-0-	988	1	235	2	Y	851	890	0	64
						8101	3	1	4					

LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582				
04	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	1127	1	17155	3	Y	1443	1463	0	93
						29	4	1587	9					
05	20398 X	20030	-0-	-368	-0-	1216	1	17324	3	Y	1349	1348	0	94
						6	4	1484	9					
06	19740 X	19662	-0-	-78	-0-	1302	1	16901	3	Y	1326	1326	0	94
						1459	9							
07	20553 X	19512	-0-	-1041	-0-	1323	1	191	2	Y	1275	1275	0	94
						16582	3	13	4					
08	20553 X	19563	-0-	-990	-0-	1322	1	16714	3	Y	1298	1251	0	141
						99	4	1428	9					
09	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	1298	1	488	2	Y	1217	1266	0	92
						16838	3	1	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
CYPRESS STATE		WELL #:	403AH	RRCID ->	287186	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9425 - 13922		
04	11261 X	11261	-0-	-0-	36 1	11034 2	Y	174	206	1	45		
05	14187 X	14187	-0-	-0-	191 9	33 1	13986 2	Y	153	154	1	44	
06	12953 X	12953	-0-	-0-	168 9	33 1	12719 2	Y	183	170	1	57	
07	11501 X	11446	-0-	-55	201 9	35 1	11239 2	Y	156	167	1	46	
08	14198 X	5497	-0-	-8701	172 9	22 1	5471 2	Y	4	49	1	1	
09	13740 X	5011	-0-	-8729	4 9	27 1	4984 2	Y	-0-	1	1	-0-	
ASPEN STATE		WELL #:	402CH	RRCID ->	287187	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10540 - 14892		
04	20220 X	17845	-0-	-2375	-0-	17446 2	399 9	N	363	565	1	323	
05	20894 X	18146	-0-	-2748	-0-	17660 2	486 9	N	442	245	1	520	
06	20220 X	17405	-0-	-2815	-0-	16959 2	446 9	N	405	698	1	227	
07	20398 X	14848	-0-	-5550	-0-	14401 2	447 9	N	406	172	1	461	
08	19282 X	19194	-0-	-88	-0-	18885 2	309 9	N	281	530	1	212	
09	17850 X	15520	-0-	-2330	-0-	15198 2	322 9	N	293	129	1	376	
LEE		WELL #:	409AH	RRCID ->	287194	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10663 - 15044		
04	15750 X	15307	-0-	-443	-0-	955 1	12743 3	Y	1440	1468	0	93	
05	15872 X	14991	-0-	-881	-0-	25 4	1584 9	Y	1319	1320	0	92	
06	15450 X	14251	-0-	-1199	-0-	938 1	12598 3	Y	1266	1269	0	89	
07	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	4 4	1451 9	Y	1262	1258	0	93	
08	15407 X	14655	-0-	-752	-0-	907 1	11951 3	Y	1250	1207	0	136	
09	14910 X	14376	-0-	-534	-0-	1393 9	959 1	Y	1179	1226	0	89	
						12930 3	9 4	Y					
						931 1	12280 3	Y					
						69 4	1375 9	Y					
						913 1	343 2	Y					
						11822 3	1 4	Y					
CYPRESS STATE		WELL #:	409AH	RRCID ->	287260	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9434 - 14030		
04	16110 X	15712	-0-	-398	-0-	22 1	15151 2	Y	490	494	1	126	
05	16647 X	16495	-0-	-152	-0-	539 9	22 1	15974 2	Y	454	451	1	129
06	16110 X	15053	-0-	-1057	-0-	499 9	21 1	14562 2	Y	427	424	1	132
07	16399 X	11882	-0-	-4517	-0-	470 9	20 1	11532 2	Y	300	344	1	88
08	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	330 9	28 1	17900 2	Y	410	401	1	97
09	15960 X	15229	-0-	-731	-0-	451 9	25 1	14793 2	Y	374	364	1	107
						411 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1409	1	14601	3	Y	1980	1986	0			120
						2178	9									
05	21917 X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618	3	Y	1898	1910	0			108
						2088	9									
06	21210 X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0			139
						2064	9									
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1428	1	182	2	Y	1814	1806	0			147
						15833	3	1995	9							
08	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1398	1	13053	3	Y	1948	1951	0			144
						2143	9									
09	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	1390	1	496	2	Y	1778	1800	0			122
						17086	3	1956	9							
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480						
04	24900 X	18805	-0-	-6095	-0-	998	1	15783	3	Y	1840	1839	0			111
						2024	9									
05	25730 X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0			106
						2058	9									
06	24900 X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0			135
						2003	9									
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	1247	1	209	2	Y	1729	1724	0			140
						18145	3	1902	9							
08	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	1232	1	16243	3	Y	1797	1804	0			133
						1977	9									
09	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	1225	1	561	2	Y	1663	1682	0			114
						19343	3	1829	9							
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392						
04	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1329	1	14310	3	Y	1699	1759	0			41
						4	4	1869	9							
05	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	1301	1	14352	3	Y	1563	1530	0			74
						1	4	1719	9							
06	16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	1296	1	14005	3	Y	1538	1508	0			104
						1692	9									
07	18104 X	17288	-0-	-816	-0-	1322	1	163	2	Y	1533	1544	0			93
						14117	3	1686	9							
08	18104 X	16884	-0-	-1220	-0-	1319	1	13922	3	Y	1494	1495	0			92
						1643	9									
09	17520 X	17314	-0-	-206	-0-	1245	1	407	2	Y	1467	1477	0			82
						14048	3	1614	9							
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635						
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	938	1	10252	3	Y	1337	1387	0		32
						3	4	1471	9						
05	12493 X	12011	-0-	-482	-0-	906	1	9785	3	Y	1199	1174	0		57
						1	4	1319	9						
06	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	913	1	9417	3	Y	1159	1137	0		79
						1275	9								
07	12493 X	11795	-0-	-698	-0-	962	1	109	2	Y	1169	1177	0		71
						9438	3	1286	9						
08	13237 X	11220	-0-	-2017	-0-	953	1	9087	3	Y	1073	1078	0		66
						1180	9								
09	12660 X	12097	-0-	-563	-0-	906	1	282	2	Y	1071	1077	0		60
						9731	3	1178	9						
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823					
04	5280 X	3087	-0-	-2193	-0-	18	1	2872	2	N	179	227	1		108
						197	9								
05	6107 X	3215	-0-	-2892	-0-	16	1	3134	2	N	59	25	1		142
						65	9								
06	6990 X	6896	-0-	-94	-0-	30	1	6158	2	N	644	628	1		158
						708	9								
07	7223 X	6718	-0-	-505	-0-	45	1	6066	2	N	552	531	1		179
						607	9								
08	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	49	1	7345	2	N	313	327	1		165
						344	9								
09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	40	1	7174	2	N	358	392	1		131
						394	9								
JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512					
04	18600 X	17783	-0-	-817	-0-	1051	1	15324	3	Y	1277	1323	0		31
						3	4	1405	9						
05	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0		57
						1	4	1328	9						
06	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0		79
						1277	9								
07	18383 X	18356	-0-	-27	-0-	1058	1	182	2	Y	1194	1201	0		72
						15803	3	1313	9						
08	18383 X	17630	-0-	-753	-0-	1049	1	15313	3	Y	1153	1154	0		71
						1268	9								
09	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1058	1	492	2	Y	1117	1125	0		63
						16958	3	1229	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

04	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	1521	1	13125	3	Y	2703	2658	0			150
							1	2973	9							
05	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	1459	1	12799	3	Y	2665	2648	0			167
							2	2932	9							
06	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1488	1	13491	3	Y	2527	2559	0			135
							2	2780	9							
07	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1556	1	170	2	Y	2517	2507	0			145
							3	14753	9							
08	16523 X	14654	-0-	-1869	-0-	1446	1	10712	3	Y	2267	2274	0			138
							2	2494	9							
09	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	1506	1	413	2	Y	2158	2150	0			146
							3	2374	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

04	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	1022	1	16030	3	Y	1372	1422	0			33
							3	1509	9							
05	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	14443	3	Y	1165	1143	0			55
							1	1282	9							
06	17370 X	16095	-0-	-1275	-0-	1183	1	13725	3	Y	1079	1061	0			73
							9	1187								
07	19189 X	16235	-0-	-2954	-0-	1337	1	156	2	Y	1098	1104	0			67
							3	13534	9							
08	19189 X	17807	-0-	-1382	-0-	1278	1	15232	3	Y	1179	1174	0			72
							9	1297								
09	18570 X	18451	-0-	-119	-0-	1201	1	451	2	Y	1142	1150	0			64
							3	1256	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	1895	1	3911	3	Y	1011	1002 0	116
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1112 1108	9 1	2730	3	Y	932	935 0	113
06	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	1025 583	9 1	1585	3	Y	736	763 0	86
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	810 450	9 1	935	3	Y	599	610 0	75
08	4960 X	2524	-0-	-2436	-0-	659 441	9 1	1391	3	Y	629	617 0	87
09	4800 X	2596	-0-	-2204	-0-	692 515	9 1	1413	3	Y	607	598 0	96
						668	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
04	T. A.	4884	-0-	4884	4884	428	1	3533	3	Y	838	747 0	91
05	T. A.	8099	-0-	8099	12983	1	4	922	9				
06	19479 X	6496	-0-	-12983	-0-	640	1	5291	3	Y	1970	1772 0	289
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	1	4	2167	9				
08	7688 X	4480	-0-	-3208	-0-	635	1	3980	3	Y	1699	1808 0	180
09	7830 X	6366	-0-	-1464	-0-	12	4	1869	9				
						681	1	2756	3	Y	1713	1771 0	122
						14	4	1884	9				
						735	1	1758	3	Y	1804	1772 0	154
						3	4	1984	9				
						758	1	3700	3	Y	1725	1755 0	124
						10	4	1898	9				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935			
04	3000 N	3729	-0-	729	5340	872	1	2341	3	Y	468	467 0	51
05	7500 X	2160	-0-	-5340	-0-	1	4	515	9				
06	1320 X	1068	-0-	-252	-0-	806	1	991	3	Y	329	332 0	48
07	1364 X	1135	-0-	-229	-0-	1	4	362	9				
08	3844 X	1138	-0-	-2706	-0-	764	1	304	9	Y	276	295 0	29
09	3720 X	1096	-0-	-2624	-0-	804	1	331	9	Y	301	309 0	21
						760	1	378	9	Y	344	336 0	29
						731	1	365	9	Y	332	337 0	24
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410			
04	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	937	1	636	9	Y	578	599 0	131
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1001	1	115	3	Y	552	583 0	100
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1	4	607	9				
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	999	1	158	3	Y	607	580 0	127
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	3	4	668	9				
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1023	1	780	9	Y	709	680 0	156
						960	1	315	3	Y	870	835 0	191
						1	4	957	9				
						1110	1	1084	3	Y	713	683 0	221
						5	4	784	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: P205H		RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 X	868	-0-	-1262	-0-	677 1	191 9	Y	174	173 0			27
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	784 1	2 4	Y	233	227 0			33
						256 9							
06	1140 X	999	-0-	-141	-0-	733 1	72 4	Y	176	178 0			31
						194 9							
07	1178 X	927	-0-	-251	-0-	759 1	60 4	Y	98	109 0			20
						108 9							
08	1178 X	928	-0-	-250	-0-	757 1	76 4	Y	86	88 0			18
						95 9							
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	818 1	10 4	Y	195	178 0			35
						215 9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11769	- 17299					
04	4680 X	3255	-0-	-1425	-0-	705 1	2036 3	Y	466	476 0			51
						1 4	513 9						
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	881 1	1419 3	Y	619	579 0			91
						1 4	681 9						
06	4680 X	2770	-0-	-1910	-0-	931 1	1039 3	Y	723	737 0			77
						5 4	795 9						
07	4619 X	2491	-0-	-2128	-0-	675 1	561 3	Y	1136	1132 0			81
						5 4	1250 9						
08	3379 X	1742	-0-	-1637	-0-	522 1	342 3	Y	797	810 0			68
						1 4	877 9						
09	3270 X	2558	-0-	-712	-0-	754 1	1061 3	Y	672	692 0			48
						4 4	739 9						

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 9434	PERF.11290	- 16783					
04	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	497 1	547 9	Y	497	513 0			78
05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	805 1	2 4	Y	399	420 0			57
						439 9							
06	2668 X	1234	-0-	-1434	-0-	770 1	75 4	Y	354	348 0			63
						389 9							
07	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	752 1	59 4	Y	459	427 0			95
						505 9							
08	2294 X	1302	-0-	-992	-0-	124 1	695 3	Y	427	433 0			89
						13 4	470 9						
09	1230 X	1039	-0-	-191	-0-	507 1	6 4	Y	478	481 0			86
						526 9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037	- 16433					
04	2310 X	741	-0-	-1569	-0-	277 1	464 9	Y	422	454 0			66
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	618 1	2094 3	Y	609	588 0			87
						2 4	670 9						
06	2310 X	1153	-0-	-1157	-0-	582 1	59 4	Y	465	469 0			83
						512 9							
07	2387 X	1124	-0-	-1263	-0-	666 1	52 4	Y	369	376 0			76
						406 9							
08	4278 X	1566	-0-	-2712	-0-	676 1	350 3	Y	428	415 0			89
						69 4	471 9						
09	3270 X	1507	-0-	-1763	-0-	725 1	226 3	Y	495	495 0			89
						11 4	545 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 X	1013	-0-	-967	-0-	505 1	1 4	Y		461	493 0		72
						507 9							
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	531 1	1 4	Y		483	486 0		69
						531 9							
06	1980 X	936	-0-	-1044	-0-	521 1	51 4	Y		331	341 0		59
						364 9							
07	2046 X	999	-0-	-1047	-0-	654 1	51 4	Y		267	271 0		55
						294 9							
08	2294 X	1019	-0-	-1275	-0-	575 1	58 4	Y		351	333 0		73
						386 9							
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	676 1	8 4	Y		380	385 0		68
						418 9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681			
04	2970 X	591	-0-	-2379	-0-	330 1	261 9	Y		237	250 0		37
						687 1	212 3	Y		647	592 0		92
						2 4	712 9						
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	625 1	61 4	Y		596	582 0		106
						656 9							
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	745 1	58 4	Y		472	480 0		98
						519 9							
08	1395 X	1148	-0-	-247	-0-	708 1	71 4	Y		335	363 0		70
						369 9							
09	1560 X	1196	-0-	-364	-0-	772 1	9 4	Y		377	379 0		68
						415 9							
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499			
04	10350 X	5335	-0-	-5015	-0-	1548 1	3194 3	Y		539	545 0		62
						593 9							
05	10013 X	2129	-0-	-7884	-0-	1351 1	778 9	Y		707	683 0		86
						1330 1	3614 3	Y		651	661 0		76
						716 9							
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1131 1	404 9	Y		367	397 0		46
						9 1	27 3	Y		-0-	46 0		-0-
08	620 X	36	-0-	-584	-0-			Y		-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y		-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033			
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	529 1	2215 3	Y		803	783 0		87
						1 4	883 9						
05	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	558 1	976 3	Y		766	741 0		112
						1 4	843 9						
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	774 1	1787 3	Y		620	666 0		66
						7 4	682 9						
07	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1050 1	7561 3	Y		651	671 0		46
						35 4	716 9						
08	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	952 1	7112 3	Y		670	659 0		57
						10 4	737 9						
09	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1071 1	8804 3	Y		648	659 0		46
						21 4	713 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y		-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8610 X	7237	-0-	-1373	-0-	763	1	5443	3	Y	936	912	0	102
						1	4	1030	9					
05	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	993	1	4190	3	Y	1136	1071	0	167
						1	4	1250	9					
06	8610 X	2990	-0-	-5620	-0-	865	1	1077	3	Y	948	1014	0	101
						5	4	1043	9					
07	6603 X	2012	-0-	-4591	-0-	974	1	3	4	Y	941	975	0	67
						1035	9							
08	6603 X	1899	-0-	-4704	-0-	864	1	1035	9	Y	941	928	0	80
09	6390 X	3218	-0-	-3172	-0-	1006	1	994	3	Y	1104	1105	0	79
						4	4	1214	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958				
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	851	1	3161	3	Y	909	877	0	99
						1	4	1000	9					
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	913	1	3232	3	Y	1201	1124	0	176
						1	4	1321	9					
06	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	753	1	1057	3	Y	1135	1191	0	120
						5	4	1249	9					
07	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	765	1	1638	3	Y	1201	1235	0	86
						10	4	1321	9					
08	5177 X	3650	-0-	-1527	-0-	764	1	1621	3	Y	1147	1135	0	98
						3	4	1262	9					
09	5280 X	1830	-0-	-3450	-0-	775	1	1055	9	Y	959	988	0	69

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777				
04	1980 X	1599	-0-	-381	-0-	710	1	889	9	Y	808	837	0	178
05	2046 X	1465	-0-	-581	-0-	743	1	722	9	Y	656	737	0	97
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	135	1	860	4	Y	275	259	0	113
						303	9							
07	1891 X	919	-0-	-972	-0-	250	1	669	9	Y	608	601	0	120
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	348	1	89	3	Y	867	908	0	79
						403	4	954	9					
09	1590 X	877	-0-	-713	-0-	400	1	477	9	Y	434	411	0	102

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578				
04	2214 N	1184	-0-	-1030	-0-	776	1	1	4	Y	370	360	0	52
						407	9							
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1037	1	1	4	Y	1206	1020	0	238
						1327	9							
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1375	1	11204	3	Y	2057	1874	0	421
						33	4	2263	9					
07	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	1957	1	22911	3	Y	2328	2498	0	251
						102	4	2561	9					
08	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1232	1	7301	3	Y	2117	2100	0	268
						10	4	2329	9					
09	13920 X	6319	-0-	-7601	-0-	1214	1	2928	3	Y	1971	2038	0	201
						9	4	2168	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	18600 X	5164	-0-	-13436	-0-	739 1	3313 3	1 4	1111 9	Y	1010	1074 0			141
05	19220 X	4973	-0-	-14247	-0-	898 1	3021 3	1 4	1053 9	Y	957	909 0			189
06	18600 X	10806	-0-	-7794	-0-	1062 1	8826 3	26 4	892 9	Y	811	834 0			166
07	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1572 1	18356 3	82 4	1022 9	Y	929	995 0			100
08	8215 X	7406	-0-	-809	-0-	955 1	5538 3	8 4	905 9	Y	823	819 0			104
09	8850 X	4810	-0-	-4040	-0-	980 1	2785 3	8 4	1037 9	Y	943	951 0			96

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
04	8730 X	1424	-0-	-7306	-0-	525 1	1 4	898 9		Y	816	799 0			144
05	12090 X	7582	-0-	-4508	-0-	757 1	5472 3	37 4	1316 9	Y	1196	1164 0			176
06	11430 X	4470	-0-	-6960	-0-	632 1	2817 3	264 4	757 9	Y	688	679 0			185
07	9300 X	4922	-0-	-4378	-0-	275 1	3843 3	285 4	519 9	Y	472	481 0			176
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	778 1	5563 3	109 4	766 9	Y	696	751 0			121
09	7350 X	6011	-0-	-1339	-0-	785 1	4645 3	20 4	561 9	Y	510	549 0			82

FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	540 1	1324 3	1 4	1150 9	Y	1045	1099 0			124
05	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	581 1	1 4	1443 9		Y	1312	1285 0			151
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	720 1	3559 3	11 4	1328 9	Y	1207	1222 0			136
07	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	550 1	1035 3	7 4	1419 9	Y	1290	1270 0			156
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	691 1	2382 3	4 4	1582 9	Y	1438	1403 0			191
09	5610 X	4261	-0-	-1349	-0-	733 1	2003 3	6 4	1519 9	Y	1381	1430 0			142

CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	710	-0-	-2260	-0-	420	1	290	9	Y	264	311	0			31
05	3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	628	1	433	9	Y	394	380	0			45
06	2370 X	2277	-0-	-93	-0-	737	1	1133	3	Y	365	369	0			41
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	5	4	402	9							
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	706	1	430	9	Y	391	385	0			47
09	2280 N	1176	-0-	-1104	-0-	688	1	1	4	Y	387	383	0			51
						426	9									
						744	1	1	4	Y	392	403	0			40
						431	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275						
04	5850 X	4447	-0-	-1403	-0-	936	1	2786	3	Y	658	724	0			78
05	6045 X	2711	-0-	-3334	-0-	1	4	724	9							
06	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	936	1	1140	3	Y	576	588	0			66
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	1	4	634	9							
08	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	432	1	7748	3	Y	532	538	0			60
09	8790 X	5269	-0-	-3521	-0-	21	4	585	9							
						1063	1	2195	3	Y	638	621	0			77
						13	4	702	9							
						1065	1	4443	3	Y	710	693	0			94
						6	4	781	9							
						1109	1	3242	3	Y	826	835	0			85
						9	4	909	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434						
04	15390 X	12281	-0-	-3109	-0-	728	1	10634	3	Y	821	836	0			141
05	15903 X	15597	-0-	-306	-0-	16	4	903	9							
06	15390 X	15054	-0-	-336	-0-	948	1	13758	3	Y	805	831	0			115
07	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	5	4	886	9							
08	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	933	1	13096	3	Y	901	901	0			115
09	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	34	4	991	9							
						1152	1	9628	3	Y	949	934	0			130
						100	4	1044	9							
						982	1	12843	3	Y	723	715	0			138
						32	4	795	9							
						1101	1	16036	3	Y	757	753	0			142
						36	4	833	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7245 X	7245	-0-	-0-	608 1	6052 3	989 3	Y	517	538 0		89
						16 4	569 9						
05		12284 X	12284	-0-	-0-	950 1	10989 3	339 9	Y	308	353 0		44
						6 4	339 9						
06		12478 X	12478	-0-	-0-	969 1	11150 3	256 9	Y	233	247 0		30
						103 4	256 9						
07		5477 X	5477	-0-	-0-	486 1	4639 3	265 9	Y	241	238 0		33
						87 4	265 9						
08		7113 X	7113	-0-	-0-	685 1	6118 3	266 9	Y	242	229 0		46
						44 4	266 9						
09		12046 X	12046	-0-	-0-	1041 1	10504 3	415 9	Y	377	352 0		71
						86 4	415 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
04		4140 X	1138	-0-	-3002	648 1	490 9	39 9	Y	445	476 0		53
05		4278 X	695	-0-	-3583	656 1	39 9	2560 3	Y	35	84 0		4
06		4140 X	3450	-0-	-690	881 1	2560 3	9 4	Y	-0-	4 0		-0-
						9 4							
07		1426 X	1259	-0-	-167	804 1	455 9	1 4	Y	414	364 0		50
08		1426 X	1401	-0-	-25	796 1	1 4	604 9	Y	549	526 0		73
						604 9							
09		3450 X	1255	-0-	-2195	860 1	1 4	394 9	Y	358	394 0		37
						394 9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481			
04		9450 X	1090	-0-	-8360	465 1	625 9	512 9	Y	568	586 0		67
05		9765 X	1051	-0-	-8714	539 1	512 9	243 3	Y	465	479 0		53
06		9450 X	1298	-0-	-8152	606 1	243 3	447 9	Y	406	413 0		46
						2 4	447 9						
07		6293 X	871	-0-	-5422	533 1	338 9	143 9	Y	307	316 0		37
08		1209 X	720	-0-	-489	577 1	143 9	572 9	Y	130	150 0		17
09		1290 X	1199	-0-	-91	627 1	572 9		Y	520	484 0		53

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
04		3328 X	3328	-0-	-0-	565 1	1693 3	928 9	Y	844	855 1		30
						142 4	928 9						
05		4775 X	4775	-0-	-0-	812 1	2789 3	1042 9	Y	947	944 1		33
						132 4	1042 9						
06		3952 X	3952	-0-	-0-	721 1	2136 3	1015 9	Y	923	928 1		28
						80 4	1015 9						
07		3699 X	3699	-0-	-0-	654 1	1878 3	1095 9	Y	995	981 1		42
						72 4	1095 9						
08		4589 X	4589	-0-	-0-	590 1	2874 3	1059 9	Y	963	966 0		39
						66 4	1059 9						
09		4620 X	3996	-0-	-624	627 1	2326 3	997 9	Y	906	907 0		38
						46 4	997 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2581 X	2581	-0-	-0-	529	1	821	3	Y	999	1021	1	36
						132	4	1099	9					
05		2653 X	2653	-0-	-0-	685	1	720	3	Y	1033	1033	1	36
						112	4	1136	9					
06		3600 X	1732	-0-	-1868	577	1	58	4	Y	997	1003	1	30
						1097	9							
07		3720 X	1657	-0-	-2063	633	1	59	4	Y	877	870	1	37
						965	9							
08		3906 X	2588	-0-	-1318	532	1	1021	3	Y	889	890	0	36
						57	4	978	9					
09		2945 X	2945	-0-	-0-	588	1	1234	3	Y	984	979	0	41
						41	4	1082	9					
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450				
04		1048 X	1048	-0-	-0-	695	1	353	9	Y	321	590	0	57
						632	1	46	3	Y	246	267	0	36
05		979 X	979	-0-	-0-	30	4	271	9					
06		1365 X	1365	-0-	-0-	825	1	331	4	Y	190	175	0	51
						209	9							
07		2460 X	2460	-0-	-0-	864	1	488	3	Y	238	200	0	89
						846	4	262	9					
08		4458 X	4458	-0-	-0-	828	1	2375	3	Y	1039	947	0	181
						112	4	1143	9					
09		5437 X	5437	-0-	-0-	1069	1	3041	3	Y	1188	1178	0	191
						20	4	1307	9					
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260				
04		3000 N	4393	-0-	1393	568	1	3164	3	Y	472	476	1	17
						142	4	519	9					
05		3100 N	8402	-0-	5302	844	1	7013	3	Y	370	374	1	13
					6695	138	4	407	9					
06		12852 X	6157	-0-	-6695	895	1	4758	3	Y	363	365	1	11
						105	4	399	9					
07		7418 X	7418	-0-	-0-	809	1	6087	3	Y	380	375	1	16
						104	4	418	9					
08		7874 X	5891	-0-	-1983	778	1	4705	3	Y	291	295	0	12
						88	4	320	9					
09		9001 X	9001	-0-	-0-	676	1	7858	3	Y	369	365	0	16
						61	4	406	9					
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597				
04		3270 X	3270	-0-	-0-	640	1	1089	3	Y	1255	1272	1	45
						160	4	1381	9					
05		4100 X	4100	-0-	-0-	607	1	2081	3	Y	1194	1197	1	42
						99	4	1313	9					
06		3660 X	3602	-0-	-58	834	1	1084	3	Y	1450	1448	1	44
						89	4	1595	9					
07		3847 X	3847	-0-	-0-	696	1	1496	3	Y	1437	1420	1	61
						74	4	1581	9					
08		5013 X	5013	-0-	-0-	551	1	2825	3	Y	1433	1436	0	58
						61	4	1576	9					
09		6035 X	6035	-0-	-0-	585	1	3726	3	Y	1525	1519	0	64
						46	4	1678	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8630 X	8630	-0-	-0-	753 1	5719 3		Y	1790	1741 1		64
						189 4	1969 9						
05		11587 X	11587	-0-	-0-	980 1	8417 3		Y	1845	1845 1		64
						160 4	2030 9						
06		6629 X	6629	-0-	-0-	1038 1	3780 3		Y	1540	1557 1		47
						117 4	1694 9						
07		6600 X	6600	-0-	-0-	877 1	4029 3		Y	1447	1433 1		61
						102 4	1592 9						
08		10974 X	7114	-0-	-3860	650 1	4850 3		Y	1400	1404 0		57
						74 4	1540 9						
09		11220 X	6856	-0-	-4364	707 1	4418 3		Y	1523	1516 0		64
						56 4	1675 9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791			
04		2855 X	2855	-0-	-0-	260 1	1660 3		Y	791	808 1		28
						65 4	870 9						
05		11983 X	11983	-0-	-0-	1002 1	9233 3		Y	1440	1418 1		50
						164 4	1584 9						
06		8851 X	8851	-0-	-0-	1010 1	6134 3		Y	1443	1449 1		44
						120 4	1587 9						
07		7896 X	7896	-0-	-0-	892 1	5858 3		Y	941	945 1		40
						111 4	1035 9						
08		11346 X	9639	-0-	-1707	786 1	7932 3		Y	754	763 0		31
						92 4	829 9						
09		11695 X	11695	-0-	-0-	1054 1	9140 3		Y	1284	1261 0		54
						89 4	1412 9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308			
04		5762 X	5762	-0-	-0-	599 1	3269 3		Y	1585	1594 1		57
						150 4	1744 9						
05		5831 X	5831	-0-	-0-	839 1	3037 3		Y	1653	1652 1		58
						137 4	1818 9						
06		3810 X	3384	-0-	-426	924 1	679 3		Y	1531	1542 1		47
						97 4	1684 9						
07		5952 X	3352	-0-	-2600	752 1	1092 3		Y	1300	1292 1		55
						78 4	1430 9						
08		5952 X	5762	-0-	-190	617 1	3600 3		Y	1342	1342 0		55
						69 4	1476 9						
09		7932 X	7932	-0-	-0-	801 1	5210 3		Y	1688	1672 0		71
						64 4	1857 9						

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505			
04		3680 X	3680	-0-	-0-	380 1	785 3		Y	2286	2311 0		263
						2515 9							
05		5239 X	4127	-0-	-1112	326 1	1372 3		Y	2208	2203 0		268
						2429 9							
06		5070 X	2868	-0-	-2202	304 1	827 3		Y	1579	1663 0		184
						1737 9							
07		5239 X	3209	-0-	-2030	343 1	1089 3		Y	1615	1598 0		201
						1777 9							
08		4185 X	3400	-0-	-785	311 1	981 3		Y	1916	1852 0		265
						2108 9							
09		3990 X	3044	-0-	-946	329 1	903 3		Y	1647	1650 0		262
						1812 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		8815 X	8815	-0-	-0-	592	1	6905	3	Y	1186	1179	0	204
						13	4	1305	9					
05		14756 X	14756	-0-	-0-	629	1	12679	3	Y	1313	1330	0	187
						4	4	1444	9					
06		14881 X	14881	-0-	-0-	591	1	12702	3	Y	1414	1420	0	181
						33	4	1555	9					
07		15914 X	15914	-0-	-0-	866	1	13192	3	Y	1596	1558	0	219
						100	4	1756	9					
08		16764 X	16764	-0-	-0-	836	1	14609	3	Y	1170	1166	0	223
						32	4	1287	9					
09		15248 X	15248	-0-	-0-	565	1	13331	3	Y	1202	1199	0	226
						30	4	1322	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555				
04		12810 X	12810	-0-	-0-	650	1	10872	3	Y	1155	1095	0	199
						17	4	1271	9					
05		12775 X	12775	-0-	-0-	816	1	10531	3	Y	1293	1308	0	184
						6	4	1422	9					
06		12835 X	12835	-0-	-0-	881	1	10376	3	Y	1350	1362	0	172
						93	4	1485	9					
07		7457 X	7457	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	1036	1066	0	142
						92	4	1140	9					
08		15217 X	15217	-0-	-0-	919	1	13018	3	Y	1110	1041	0	211
						59	4	1221	9					
09		18571 X	18571	-0-	-0-	1086	1	16232	3	Y	1057	1070	0	198
						90	4	1163	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440				
04		28050 X	846	-0-	-27204	464	1	382	9	Y	347	374	0	41
05		7285 X	1127	-0-	-6158	628	1	499	9	Y	454	443	0	52
06		7050 X	1121	-0-	-5929	644	1	1	4	Y	433	436	0	49
						476	9							
07		1054 X	1016	-0-	-38	597	1	419	9	Y	381	384	0	46
08		1116 X	1083	-0-	-33	664	1	419	9	Y	381	376	0	51
09		1167 X	1167	-0-	-0-	732	1	435	9	Y	395	405	0	41
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357				
04		4050 X	1694	-0-	-2356	517	1	497	3	Y	617	639	0	73
						1	4	679	9					
05		4185 X	1371	-0-	-2814	674	1	697	9	Y	634	634	0	73
06		3930 X	1434	-0-	-2496	715	1	719	9	Y	654	653	0	74
07		1860 X	1186	-0-	-674	574	1	612	9	Y	556	563	0	67
08		1860 X	1466	-0-	-394	721	1	745	9	Y	677	654	0	90
09		1680 X	1521	-0-	-159	785	1	736	9	Y	669	690	0	69
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205				
04		7672 X	7672	-0-	-0-	457	1	5994	3	Y	1101	1118	0	190
						10	4	1211	9					
05		5887 X	5887	-0-	-0-	689	1	3766	3	Y	1298	1303	0	185
						4	4	1428	9					
06		4446 X	2150	-0-	-2296	695	1	22	4	Y	1303	1322	0	166
						1433	9							
07		3813 X	1941	-0-	-1872	707	1	49	4	Y	1077	1096	0	147
						1185	9							
08		6697 X	6697	-0-	-0-	780	1	4698	3	Y	1086	1026	0	207
						24	4	1195	9					
09		14084 X	14084	-0-	-0-	925	1	11885	3	Y	1134	1128	0	213
						27	4	1247	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P102H		RRCID -> 289350	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 11327	PERF.14904 - 15309					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	852 1	1760 3	Y	813	848 0		185
						1 4	894 9					
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	861 1	1890 3	Y	935	950 0		170
						1 4	1029 9					
06	3120 X	1410	-0-	-1710	-0-	780 1	1 4	Y	572	622 0		120
						629 9						
07	3627 X	1602	-0-	-2025	-0-	776 1	826 9	Y	751	706 0		165
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	874 1	100 3	Y	959	913 0		211
						1 4	1055 9					
09	3660 X	3057	-0-	-603	-0-	237 1	2723 3	Y	83	268 0		26
						6 4	91 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11034	PERF.11258 - 15944					
04	6990 X	1325	-0-	-5665	-0-	676 1	1 4	Y	589	637 0		70
						648 9						
05	5208 X	1530	-0-	-3678	-0-	715 1	815 9	Y	741	726 0		85
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	883 1	2440 3	Y	650	662 0		73
						9 4	715 9					
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	830 1	757 9	Y	688	678 0		83
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	855 1	1239 3	Y	673	667 0		89
						2 4	740 9					
09	4050 X	2379	-0-	-1671	-0-	899 1	740 3	Y	670	690 0		69
						3 4	737 9					

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11387 - 17524					
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	617 1	2207 3	Y	1017	1029 1		36
						155 4	1119 9					
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	725 1	3929 3	Y	1266	1258 1		44
						118 4	1393 9					
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	845 1	1847 3	Y	1207	1214 1		37
						92 4	1328 9					
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	744 1	2464 3	Y	1324	1305 1		56
						83 4	1456 9					
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	700 1	6271 3	Y	1555	1548 0		63
						81 4	1711 9					
09	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	836 1	7452 3	Y	2303	2269 0		97
						71 4	2533 9					

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 11149	PERF.11366 - 18439					
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	448 1	5090 3	Y	1438	1442 1		51
						113 4	1582 9					
05	7037 X	624	-0-	-6413	-0-	61 1	271 3	Y	256	298 1		9
						10 4	282 9					
06	6810 X	1675	-0-	-5135	-0-	132 1	1445 3	Y	74	81 1		2
						17 4	81 9					
07	7471 X	7	-0-	-7464	-0-	6 1	1 4	Y	-0-	2 1		-0-
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
09	7230 X	4579	-0-	-2651	-0-	135 1	3508 3	Y	836	801 0		35
						16 4	920 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5280 X	1116	-0-	-4164	-0-	773 1	17 4	326 9		Y	296	293 0				51
05	5456 X	4679	-0-	-777	-0-	857 1	3593 3	5 4	224 9	Y	204	226 0				29
06	3510 X	1062	-0-	-2448	-0-	840 1	24 4	198 9		Y	180	186 0				23
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	992 1	5324 3	74 4	334 9	Y	304	285 0				42
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	812 1	4352 3	23 4	381 9	Y	346	322 0				66
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	943 1	5222 3	25 4	350 9	Y	318	324 0				60

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

04	5430 X	2708	-0-	-2722	-0-	519 1	717 3	1 4	1471 9	Y	1337	1382 0				187
05	9517 X	3076	-0-	-6441	-0-	817 1	722 3	1 4	1536 9	Y	1396	1307 0				276
06	8895 X	5166	-0-	-3729	-0-	345 1	3933 3	11 4	877 9	Y	797	910 0				163
07	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	642 1	14278 3	61 4	1260 9	Y	1145	1185 0				123
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	632 1	7021 3	9 4	1025 9	Y	932	937 0				118
09	5160 X	4972	-0-	-188	-0-	665 1	3126 3	8 4	1173 9	Y	1066	1075 0				109

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

04	2010 X	1359	-0-	-651	-0-	898 1	1 4	460 9		Y	418	493 0				95
05	2077 X	1909	-0-	-168	-0-	872 1	412 3	1 4	624 9	Y	567	559 0				103
06	2010 X	1409	-0-	-601	-0-	751 1	1 4	657 9		Y	597	575 0				125
07	1984 X	1758	-0-	-226	-0-	938 1	820 9	938 1		Y	745	706 0				164
08	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	863 1	732 9	947 1		Y	665	683 0				146
09	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	947 1	646 9			Y	587	551 0				182

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

04	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	929 1	7312 3	1 4	1840 9	Y	1673	1656 0				380
05	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	897 1	6007 3	1 4	2058 9	Y	1871	1911 0				340
06	10140 X	7022	-0-	-3118	-0-	865 1	4838 3	15 4	1304 9	Y	1185	1276 0				249
07	10478 X	7431	-0-	-3047	-0-	943 1	4926 3	24 4	1538 9	Y	1398	1339 0				308
08	10478 X	8407	-0-	-2071	-0-	902 1	5986 3	8 4	1511 9	Y	1374	1380 0				302
09	10080 X	7744	-0-	-2336	-0-	940 1	5606 3	14 4	1184 9	Y	1076	1045 0				333

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4530 X	4360	-0-	-170	-0-	1092	1	2253	3	Y	923	931	0		106
						1015	9								
05	7192 X	4334	-0-	-2858	-0-	930	1	2308	3	Y	996	981	0		121
						1096	9								
06	6960 X	4729	-0-	-2231	-0-	1040	1	2827	3	Y	784	814	0		91
						862	9								
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	1227	1	2412	3	Y	1063	1022	0		132
						1169	9								
08	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1450	1	4575	3	Y	1097	1077	0		152
						1207	9								
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	1097	1	3014	3	Y	882	894	0		140
						970	9								
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028					
04	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	2056	1	4242	3	Y	1054	1054	0		121
						1159	9								
05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	1618	1	4057	3	Y	1036	1031	0		126
						1140	9								
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1728	1	4697	3	Y	767	804	0		89
						844	9								
07	6572 X	6363	-0-	-209	-0-	1856	1	3598	3	Y	826	812	0		103
						909	9								
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	1730	1	5458	3	Y	980	947	0		136
						1078	9								
09	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1798	1	4937	3	Y	848	849	0		135
						933	9								
ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869					
04	6630 X	6346	-0-	-284	-0-	1737	1	3584	3	Y	932	937	0		107
						1025	9								
05	11284 X	5683	-0-	-5601	-0-	1440	1	3376	3	Y	788	799	0		96
						867	9								
06	10920 X	5927	-0-	-4993	-0-	1419	1	3856	3	Y	593	620	0		69
						652	9								
07	5022 X	4767	-0-	-255	-0-	1376	1	2767	3	Y	567	565	0		71
						624	9								
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	1585	1	4999	3	Y	754	721	0		104
						829	9								
09	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1908	1	5240	3	Y	685	680	0		109
						754	9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662					
04	6270 X	5739	-0-	-531	-0-	606	1	4919	3	Y	194	202	0		21
						1	4	213	9						
05	6479 X	6126	-0-	-353	-0-	616	1	5045	3	Y	422	381	0		62
						1	4	464	9						
06	6270 X	5960	-0-	-310	-0-	661	1	4661	3	Y	567	569	0		60
						14	4	624	9						
07	6231 X	4334	-0-	-1897	-0-	489	1	3264	3	Y	514	537	0		37
						16	4	565	9						
08	5921 X	4635	-0-	-1286	-0-	576	1	3407	3	Y	588	575	0		50
						5	4	647	9						
09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	805	1	4645	3	Y	570	579	0		41
						12	4	627	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
HYPERION			WELL #:	501H	RRCID ->	289588	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8196	- 12366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2310 X	575	-0-	-1735	-0-	542 1	33 9	Y	30	30 1		37
05		2387 X	845	-0-	-1542	-0-	666 1	179 9	Y	163			200
06		2310 X	1705	-0-	-605	-0-	654 1	707 2	Y	313	137 1		376
07		589 X	332	-0-	-257	-0-	344 9		Y	-0-			376
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	332 1		Y	-0-	275 1		101
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	101 1		-0-

MAGPIE UNIT			WELL #:	P114H	RRCID ->	289632	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10647	- 17437
04		2370 X	846	-0-	-1524	-0-	22 1	639 3	Y	163	182 1		6
05		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	6 4	179 9	Y	1646	1595 1		57
06		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	735 1	5578 3	Y	1682	1688 1		51
07		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	120 4	1811 9	Y	1690	1670 1		71
08		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	923 1	4846 3	Y	1529	1538 0		62
09		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	108 4	1850 9	Y	1769	1757 0		74
							779 1	6279 3	Y				
							102 4	1859 9					
							674 1	7139 3	Y				
							80 4	1682 9					
							844 1	7546 3	Y				
							72 4	1946 9					

BLUE JAY UNIT			WELL #:	P101H	RRCID ->	289819	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11289	- 14992
04		6810 X	4147	-0-	-2663	-0-	604 1	2865 3	Y	615	616 0		100
05		6386 X	3702	-0-	-2684	-0-	1 4	677 9	Y	607	606 0		101
06		5670 X	2908	-0-	-2762	-0-	905 1	2128 3	Y	521	536 0		86
07		4464 X	2115	-0-	-2349	-0-	1 4	668 9	Y	549	541 0		94
08		4464 X	4225	-0-	-239	-0-	892 1	1437 3	Y	570	593 0		71
09		4140 X	2382	-0-	-1758	-0-	6 4	573 9	Y	607	582 0		96
							916 1	589 3	Y				
							6 4	604 9					
							927 1	2667 3	Y				
							4 4	627 9					
							940 1	770 3	Y				
							4 4	668 9					

BLUE JAY UNIT			WELL #:	P102H	RRCID ->	289860	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10814	- 15664
04		7290 X	3779	-0-	-3511	-0-	440 1	2572 3	Y	696	744 0		113
05		7533 X	3294	-0-	-4239	-0-	1 4	766 9	Y	821	797 0		137
06		4470 X	2301	-0-	-2169	-0-	770 1	1620 3	Y	721	739 0		119
07		4619 X	1142	-0-	-3477	-0-	1 4	903 9	Y	374	429 0		64
08		4619 X	1118	-0-	-3501	-0-	742 1	762 3	Y	354	374 0		44
09		3780 X	3466	-0-	-314	-0-	4 4	793 9	Y	31	70 0		5
							731 1	411 9	Y				
							729 1	389 9	Y				
							491 1	2934 3	Y				
							7 4	34 9					

CHAPARRAL 89			WELL #:	103H	RRCID ->	289862	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	11042	- 15542
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830								
04	21480 X	18690	-0-	-2790	-0-	19	1	17162	2	Y	1372	1426	1			353
						1509	9									
05	21359 X	16786	-0-	-4573	-0-	16	1	15243	2	Y	1388	1345	1			396
						1527	9									
06	20670 X	15857	-0-	-4813	-0-	16	1	14435	2	Y	1278	1278	1			396
						1406	9									
07	19995 X	15732	-0-	-4263	-0-	19	1	14497	2	Y	1105	1175	1			326
						1216	9									
08	19313 X	14781	-0-	-4532	-0-	16	1	13379	2	Y	1260	1288	1			298
						1386	9									
09	18690 X	13226	-0-	-5464	-0-	15	1	11978	2	Y	1121	1098	1			321
						1233	9									

STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022								
04	18000 X	10107	-0-	-7893	-0-	40	1	9552	2	N	468	615	1			284
						515	9									
05	18600 X	4993	-0-	-13607	-0-	35	1	4888	2	N	64	65	1			283
						70	9									
06	18000 X	9733	-0-	-8267	-0-	36	1	8868	2	N	754	852	1			185
						829	9									
07	14415 X	8422	-0-	-5993	-0-	50	1	7416	2	N	869	772	1			282
						956	9									
08	14415 X	9117	-0-	-5298	-0-	52	1	8552	2	N	466	502	1			246
						513	9									
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	46	1	9645	2	N	613	634	1			225
						674	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158								
04	83940 X	63425	-0-	-20515	-0-	881	1	56428	3	Y	5560	5422	0			594
						6116	9									
05	86738 X	63644	-0-	-23094	-0-	56551	3	7093	9	Y	6448	6557	0			485
06	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	50484	3	6483	9	Y	5894	5713	0			666
07	69068 X	63419	-0-	-5649	-0-	56497	3	6922	9	Y	6293	6580	0			379
08	69068 X	55963	-0-	-13105	-0-	49482	3	6481	9	Y	5892	5819	0			452
09	63420 X	55044	-0-	-8376	-0-	48759	3	6285	9	Y	5714	5867	0			299

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942								
04	37260 X	34956	-0-	-2304	-0-	351	1	28640	3	Y	5423	5767	0			579
						5965	9									
05	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	39758	3	8583	9	Y	7803	7795	0			587
06	56700 X	35687	-0-	-21013	-0-	29194	3	6493	9	Y	5903	5823	0			667
07	58590 X	45190	-0-	-13400	-0-	37092	3	8098	9	Y	7362	7585	0			444
08	58590 X	41510	-0-	-17080	-0-	35019	3	6491	9	Y	5901	5893	0			452
09	58128 X	58128	-0-	-0-	-0-	49237	3	8891	9	Y	8083	8112	0			423

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 454H		RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	42870 X	39280	-0-	-3590	-0-	1098	1	35520	3	N	2420	2154	0	638
						2662	9							
05	43865 X	40213	-0-	-3652	-0-	1877	1	35557	3	N	2526	2705	0	459
						2779	9							
06	50530 X	50530	-0-	-0-	-0-	2078	1	46039	3	N	2194	2265	0	388
						2413	9							
07	53116 X	53116	-0-	-0-	-0-	2126	1	48424	3	N	2333	2280	0	441
						2566	9							
08	50065 X	49510	-0-	-555	-0-	2129	1	45090	3	N	2083	2288	0	236
						2291	9							
09	0 W	34122	-0-	34122	34122	1787	1	30088	3	N	2043	2057	0	222
						2247	9							
DRAGON STATE A		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108				
04	42630 X	24497	-0-	-18133	-0-	834	1	20603	3	N	2782	2453	0	734
						3060	9							
05	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	1967	1	38056	3	N	2959	3155	0	538
						3255	9							
06	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	1642	1	24278	3	N	2407	2519	0	426
						2648	9							
07	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	1707	1	27970	3	N	2658	2581	0	503
						2924	9							
08	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	1648	1	27820	3	N	2429	2657	0	275
						2672	9							
09	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	1869	1	38875	3	N	2490	2495	0	270
						2739	9							
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158				
*10	88257 X	66260	-0-	-21997	-0-	912	1	56216	3	Y	8302	8446	0	910
						9132	9							
11	85410 X	47598	-0-	-37812	-0-	765	1	37413	3	Y	8564	8656	0	818
						9420	9							
12	88257 X	38432	-0-	-49825	-0-	775	1	30805	3	Y	6229	6496	0	551
						6852	9							
01	77872 X	35723	-0-	-42149	-0-	929	1	25949	3	Y	8041	7878	0	714
						8845	9							
02	28149 X	28149	-0-	-0-	-0-	740	1	16029	3	Y	10345	9789	0	1270
						11380	9							
03	36250 X	36250	-0-	-0-	-0-	865	1	24816	3	Y	9608	10000	0	878
						10569	9							
04	67885 X	67885	-0-	-0-	-0-	805	1	57023	3	Y	9143	9045	0	976
						10057	9							
05	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	48751	3	9499	9	Y	8635	8962	0	649
06	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	33407	3	6446	9	Y	5860	5847	0	662
07	70029 X	42579	-0-	-27450	-0-	35786	3	6793	9	Y	6175	6465	0	372
08	70029 X	43990	-0-	-26039	-0-	37276	3	6714	9	Y	6104	6008	0	468
09	67770 X	53989	-0-	-13781	-0-	45279	3	8710	9	Y	7918	7971	0	415

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30831 X	30831	-0-	-0-	-0-	1446	1	26369	3	Y	2741	2720	0			152
						1	4	3015	9							
05	32068 X	32068	-0-	-0-	-0-	1436	1	27183	3	Y	3135	3091	0			196
						3449	9									
06	30696 X	30696	-0-	-0-	-0-	1343	1	24466	3	Y	4443	4401	0			238
						4887	9									
07	31868 X	31037	-0-	-831	-0-	1374	1	283	2	Y	4404	4389	0			253
						24536	3	4844	9							
08	31868 X	28018	-0-	-3850	-0-	1299	1	22025	3	Y	4265	4258	0			260
						2	4	4692	9							
09	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-	1404	1	718	2	Y	4353	4318	0			295
						24772	3	4788	9							
MEADE				WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417				
04	28830 X	28407	-0-	-423	-0-	857	1	24837	3	Y	2466	2472	0			149
						2713	9									
05	32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	1283	1	28549	3	Y	2570	2573	0			146
						2827	9									
06	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	1244	1	27255	3	Y	2393	2361	0			178
						2632	9									
07	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1343	1	335	2	Y	2261	2256	0			183
						29092	3	2487	9							
08	32674 X	32243	-0-	-431	-0-	1355	1	28285	3	Y	2366	2374	0			175
						2603	9									
09	31620 X	9865	-0-	-21755	-0-	691	1	243	2	Y	497	638	0			34
						8384	3	547	9							
MEADE				WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167				
04	20610 X	18691	-0-	-1919	-0-	961	1	14702	3	Y	2753	2755	0			166
						3028	9									
05	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	1057	1	17206	3	Y	2739	2749	0			156
						3013	9									
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1131	1	16779	3	Y	2528	2496	0			188
						2781	9									
07	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	1163	1	184	2	Y	2432	2423	0			197
						15940	3	2675	9							
08	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	1187	1	14020	3	Y	2521	2532	0			186
						2773	9									
09	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1115	1	487	2	Y	2221	2255	0			152
						16777	3	2443	9							
BRAGG				WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591				
04	14B2 EXT	63289	-0-	63289	817166	2606	1	60232	3	Y	409	404	0			23
						1	4	450	9							
05	874374 X	57208	-0-	-817166	-0-	2352	1	54449	3	Y	370	370	0			23
						407	9									
06	83580 X	54207	-0-	-29373	-0-	2262	1	51674	3	Y	246	256	0			13
						271	9									
07	86366 X	52360	-0-	-34006	-0-	2162	1	570	2	Y	168	171	0			10
						49443	3	185	9							
*08	70649 X	-0-	-0-	-70649	-0-					Y	-0-					10
09	63300 X	43952	-0-	-19348	-0-	1812	1	1184	2	Y	130	132	0			9
						40813	3	143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BULL RUN		WELL #:		413CH	RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11365	- 15733		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		64770 X	-0-	-0-	-64770	-0-				Y	-0-			-0-
05		52390 X	-0-	-0-	-52390	-0-				Y	-0-			-0-
06		1107 X	-0-	-0-	-1107	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #:		415CH	RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11221	- 15733			
04		78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	2551	1	73936	3	Y	2054	2044	0	124
							2259	9							
05		83946 X	83946	-0-	-0-	-0-	2648	1	78907	3	Y	2174	2175	0	123
							2391	9							
06		80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2544	1	75220	3	Y	2080	2049	0	154
							2288	9							
07		81375 X	80647	-0-	-728	-0-	2568	1	863	2	Y	2131	2113	0	172
							74872	3	2344	9					
08		84736 X	84736	-0-	-0-	-0-	2708	1	79498	3	Y	2300	2302	0	170
							2530	9							
09		81240 X	80309	-0-	-931	-0-	2512	1	2130	2	Y	2022	2053	0	139
							73443	3	2224	9					

BRAGG		WELL #:		404BH	RRCID ->	291209	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11115	- 15661			
04		14B2 EXT	108015	-0-	108015	1194875	3125	1	90564	3	Y	13023	12784	0	724
							1	4	14325	9					
05		1297684 X	102809	-0-	-1194875	-0-	3082	1	86396	3	Y	12119	12084	0	759
							13331	9							
06		184260 X	94629	-0-	-89631	-0-	2974	1	80312	3	Y	10312	10519	0	552
							11343	9							
07		190402 X	91568	-0-	-98834	-0-	2906	1	887	2	Y	9805	9794	0	563
							76989	3	10786	9					
08		100595 X	83135	-0-	-17460	-0-	2688	1	70928	3	Y	8651	8686	0	528
							3	4	9516	9					
09		97350 X	81607	-0-	-15743	-0-	2594	1	1983	2	Y	7865	7860	0	533
							68378	3	8652	9					

BRAGG		WELL #:		406CH	RRCID ->	291212	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10605	- 16391			
04		150300 X	129457	-0-	-20843	-0-	4080	1	118257	3	Y	6472	6403	0	360
							1	4	7119	9					
05		155310 X	118331	-0-	-36979	-0-	3637	1	108415	3	Y	5708	5711	0	357
							6279	9							
06		150300 X	114162	-0-	-36138	-0-	3550	1	104970	3	Y	5129	5211	0	275
							5642	9							
07		153512 X	110108	-0-	-43404	-0-	3441	1	1156	2	Y	4718	4722	0	271
							100321	3	5190	9					
08		129611 X	98688	-0-	-30923	-0-	3101	1	91047	3	Y	4124	4143	0	252
							4	4	4536	9					
09		125430 X	102355	-0-	-23075	-0-	3153	1	2674	2	Y	3938	3923	0	267
							92196	3	4332	9					

MEADE		WELL #:		409AH	RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699			
*10	5611 X	2929	-0-	-2682	-0-	960 1	1131 3	Y	762	527 0	769
						838 9					
11	5430 X	3093	-0-	-2337	-0-	960 1	1321 3	Y	738	1140 0	367
						812 9					
12	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	3814 3	4767 9	Y	4334	4212 0	489
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	3544 3	4021 9	Y	3655	3470 0	674
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2834 3	2888 9	Y	2625	2794 0	505
03	7440 X	5957	-0-	-1483	-0-	3254 3	2703 9	Y	2457	2447 0	515
04	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	3341 3	2490 9	Y	2264	2326 0	453
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	5422 3	2987 9	Y	2715	2697 0	471
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	5261 3	2534 9	Y	2304	2296 0	479
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	4745 3	2412 9	Y	2193	2314 0	358
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	5311 3	2364 9	Y	2149	2144 0	363
09	7410 X	7058	-0-	-352	-0-	4340 3	621 4	Y	1906	1876 0	393
						2097 9					

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198			
04	14B2 EXT	102489	-0-	102489	865977	3224 1	93433 3	Y	5301	5253 0	295
						1 4	5831 9				
05	956715 X	90738	-0-	-865977	-0-	2791 1	83195 3	Y	4320	4345 0	270
						4752 9					
06	151650 X	89608	-0-	-62042	-0-	2782 1	82277 3	Y	4135	4184 0	221
						4549 9					
07	156705 X	85833	-0-	-70872	-0-	2674 1	898 2	Y	3899	3896 0	224
						77972 3	4289 9				
08	79488 X	75849	-0-	-3639	-0-	2378 1	69828 3	Y	3309	3331 0	202
						3 4	3640 9				
09	103680 X	77406	-0-	-26274	-0-	2380 1	2018 2	Y	3104	3096 0	210
						69594 3	3414 9				

ARROW STATE		WELL #: 295654		RRCID -> 295654		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROW STATE		WELL #: 295655		RRCID -> 295655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HEMDALE STATE WELL #: RRCID -> 295656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMDALE STATE WELL #: RRCID -> 295657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

04	13320 X	13032	-0-	-288	-0-	96 1	8997 3	Y	1775	1714	1	219
						465 4	1521 5					
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	107 1	9690 3	Y	1833	1883	1	169
						2223 4	2016 9					
06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	112 1	10116 3	Y	2047	2015	1	201
						854 4	13 5					
07	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	111 1	11343 3	Y	2115	1992	1	324
						564 4	98 5					
08	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	112 1	10630 3	Y	2052	2249	1	127
						501 4	138 5					
09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	97 1	9046 3	Y	2192	2109	1	210
						218 4	555 5					

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

04	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	16406 3	6 4	Y	1709	1678	1	74
						1880 9						
05	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	15949 3	332 4	Y	1727	1722	1	79
						1900 9						
06	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16883 3	64 4	Y	1570	1569	1	80
						1727 9						
07	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17334 3	105 4	Y	1330	1361	1	49
						1463 9						
08	13361 X	13206	-0-	-155	-0-	11069 3	364 4	Y	1612	1621	1	40
						1773 9						
09	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	11404 3	2115 9	Y	1923	1897	1	66

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640							
04	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	608 1	8691 3	84 4	1363 9	Y	1239	1262 0	51 8		1200
05	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	764 1	9790 3	1276 9		Y	1160	1080 0			1280
06	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	606 1	8757 3	4 4	1130 9	Y	1027	912 0	56 8		1339
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	550 1	7732 3	5 4	1154 9	Y	1049	965 0	56 8		1367
08	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	571 1	8340 3	1170 9		Y	1064	1011 0			1420
09	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	579 1	8895 3	1184 9		Y	1076	1253 0			1243
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893							
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	93 1	1334 3	43 4	880 9	Y	800	815 0	53 8		482
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	123 1	1575 3	668 9		Y	607	565 0			524
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	81 1	1177 3	8 4	716 9	Y	651	578 0	46 8		551
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59 1	826 3	8 4	670 9	Y	609	560 0	46 8		554
08	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	69 1	1015 3	7 4	704 9	Y	640	608 0			586
09	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	62 1	955 3	8 4	573 9	Y	521	606 0			501
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886							
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	220 1	29398 3	9 4	2188 9	Y	1989	1826 1	35 8		313
05	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	244 1	32333 3	1 4	2214 9	Y	2013	2082 1	26 8		218
06	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	220 1	28335 3	1 4	2307 9	Y	2097	2015 1	26 8		274
07	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	155 1	22212 3	1 4	2562 9	Y	2329	2335 1	31 8		237
08	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	163 1	20187 3	734 4	2098 9	Y	1907	1862 1	32 8		250
09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	205 1	25319 3	667 4	1889 9	Y	1717	1644 1	33 8		290
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10405	- 14711							
04	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	229 1	30478 3	10 4	2701 9	Y	2455	2255 1	37 8		404
05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	227 1	30191 3	2430 9		Y	2209	2284 1	23 8		306
06	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	230 1	29678 3	1 4	1975 9	Y	1795	1724 1	23 8		354
07	48538 X	48538	-0-	-0-	-0-	317 1	45380 3	1 4	2840 9	Y	2582	2590 1	39 8		307
08	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	309 1	38348 3	1393 4	2746 9	Y	2496	2449 1	41 8		313
09	32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	236 1	29181 3	770 4	2313 9	Y	2103	2014 1	29 8		373

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867												
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110				
04	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	18989	3	6	4	Y	2026	1995	1	88	
							2229	9								
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16946	3	353	4	Y	1895	1896	1	87	
							2085	9								
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	16472	3	62	4	Y	1865	1858	1	94	
							2052	9								
07	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	17406	3	106	4	Y	2096	2114	1	76	
							2306	9								
08	18507	X	15049	-0-	-3458	-0-	12470	3	410	4	Y	1972	1998	1	1 8	49
							2169	9								
09	17910	X	13308	-0-	-4602	-0-	11291	3	2017	9	Y	1834	1820	1	63	

TETRIS 21601 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10980	- 15247				
04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	72	1	16023	3	Y	2936	2999	0	31	
							3230	9								
05	18414	X	14733	-0-	-3681	-0-	56	1	11939	3	Y	2489	2486	0	34	
							2738	9								
06	17820	X	8922	-0-	-8898	-0-	34	1	6898	3	Y	1809	1787	0	56	
							1990	9								
07	18414	X	17319	-0-	-1095	-0-	66	1	13554	3	Y	3363	3409	0	10	
							3699	9								
08	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	64	1	12670	3	Y	2480	2490	0	-0-	
							2728	9								
09	12690	X	10821	-0-	-1869	-0-	44	1	8227	3	Y	2318	2299	0	19	
							2550	9								

TETRIS 21601 18		WELL #:		2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11095	- 15960				
04	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	27	3	199	9	Y	181			183	
							27	1	5689	3	Y	2293	2293	0	183	
							2522	9								
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	Y	2235	2209	0	209	
							2459	9								
06	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	55	1	11147	3	Y	2167	2197	0	179	
							2384	9								
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	60	1	12017	3	Y	2207	2230	0	156	
							2428	9								
08	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	62	1	11866	3	Y	2121	2105	0	172	
							2333	9								

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6030 X	5843	-0-	-187	-0-	905	1	2686	3	Y	2047	1913	0	94	8	653
						2252	9									
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	930	1	4492	3	Y	1763	2023	0			393
						1939	9									
06	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	900	1	7293	3	Y	1666	1626	0	40	8	393
						1833	9									
07	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	930	1	8048	3	Y	1938	1899	0	39	8	393
						2132	9									
08	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	930	1	6446	3	Y	1693	1693	0			393
						23	4	1862	9							
09	7170 X	6634	-0-	-536	-0-	900	1	4411	3	Y	1133	1133	0			393
						77	4	1246	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015						
04	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	167	1	15608	3	Y	1384	1337	1			138
						237	4	2639	5							
05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	218	1	19699	3	Y	1366	1403	1			101
						725	4	1503	9							
06	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	193	1	17395	3	Y	1236	1216	1			121
						1154	4	22	5							
07	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	182	1	18727	3	Y	1297	1221	1			197
						457	4	161	5							
08	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	150	1	14228	3	Y	1119	1226	1			90
						1020	4	184	5							
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	130	1	12045	3	Y	936	901	1			125
						357	4	738	5							
PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
04	9090 X	5811	-0-	-3279	-0-	1050	1	2652	3	Y	1895	2067	0	90	8	521
						24	4	2085	9							
05	9393 X	6157	-0-	-3236	-0-	1085	1	2891	3	Y	1903	1956	0			468
						88	4	2093	9							
06	9090 X	8165	-0-	-925	-0-	1050	1	5184	3	Y	1717	1676	0	41	8	468
						42	4	1889	9							
07	9393 X	6596	-0-	-2797	-0-	1085	1	3889	3	Y	1414	1373	0	41	8	468
						67	4	1555	9							
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1085	1	7307	3	Y	1664	1664	0			468
						83	4	1830	9							
09	5670 X	5120	-0-	-550	-0-	1050	1	2993	3	Y	909	909	0			468
						77	4	1000	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
04	26940 X	23075	-0-	-3865	-0-	188	1	17463	3	Y	2031	1962	1			122
						237	4	2953	5							
05	27838 X	16730	-0-	-11108	-0-	156	1	14075	3	Y	1613	1658	1			77
						725	4	1774	9							
06	26940 X	18275	-0-	-8665	-0-	167	1	15077	3	Y	1689	1662	1			104
						1154	4	19	5							
07	24645 X	22494	-0-	-2151	-0-	190	1	19602	3	Y	1888	1777	1			215
						457	4	168	5							
08	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	192	1	18232	3	Y	1622	1777	1			60
						1020	4	236	5							
09	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	224	1	20663	3	Y	1855	1785	1			130
						357	4	1266	5							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
ARPENT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	525 1	13675 3	Y	1503	1489 0	4 8	82	
						1653 9							
05	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	543 1	13835 3	Y	1925	1901 0		106	
						2118 9							
06	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	525 1	12755 3	Y	1876	1899 0	28 8	55	
						2064 9							
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	543 1	13073 3	Y	2039	2006 0	27 8	61	
						2243 9							
08	13516 X	6786	-0-	-6730	-0-	543 1	4838 3	Y	1277	1274 0		64	
						1405 9							
09	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	525 1	18067 3	Y	2286	2296 0		54	
						2515 9							

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395			
04	4320 X	3627	-0-	-693	-0-	26 1	2381 3	Y	714	690 1		154	
						33 4	402 5						
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	31 1	2789 3	Y	895	920 1		129	
						1309 4	985 9						
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	28 1	2518 3	Y	564	555 1		138	
						1392 4	3 5						
07	4464 X	3262	-0-	-1202	-0-	20 1	2108 3	Y	529	498 1		169	
						534 4	18 5						
08	5301 X	4093	-0-	-1208	-0-	34 1	3256 3	Y	674	739 1		104	
						20 4	42 5						
09	4950 X	4233	-0-	-717	-0-	35 1	3205 3	Y	723	696 1		131	
						2 4	196 5						

ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892			
04	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	600 1	15616 3	Y	4402	4294 0	10 8	236	
						4842 9							
05	19654 X	19077	-0-	-577	-0-	620 1	15093 3	Y	3058	3120 0		174	
						3364 9							
06	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	600 1	14153 3	Y	4054	4102 0	69 8	57	
						4459 9							
07	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	620 1	16918 3	Y	5077	4997 0	66 8	71	
						5585 9							
08	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	620 1	23822 3	Y	5054	5042 0		83	
						5559 9							
09	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	600 1	16490 3	Y	4738	4758 0		63	
						5212 9							

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406			
04	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	123 1	11433 3	Y	2398	2317 1		245	
						33 4	1933 5						
05	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	108 1	9757 3	Y	2022	2078 1		189	
						1309 4	2224 9						
06	12750 X	12526	-0-	-224	-0-	100 1	9049 3	Y	1794	1766 1		217	
						1392 4	12 5						
07	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	117 1	12090 3	Y	2176	2048 1		345	
						534 4	104 5						
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	132 1	12544 3	Y	2033	2227 1		151	
						20 4	162 5						
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	114 1	10498 3	Y	2064	1987 1		228	
						2 4	643 5						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	1050	1	9581	3	Y	1275	1386	1			309
						1403	9									
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	1085	1	6277	3	Y	1735	1765	1			279
						680	4	1909	9							
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	1050	1	6639	3	Y	1663	1651	1			291
						1829	9									
07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	1085	1	6990	3	Y	1789	1806	1			274
						3	4	1968	9							
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1085	1	4448	3	Y	1784	1764	1			294
						1962	9									
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1050	1	6531	3	Y	1765	1768	1			291
						3	4	1942	9							
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745						
04	20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	282	1	17550	3	Y	2468	2583	1			46
						356	4	2715	9							
05	19251 X	17470	-0-	-1781	-0-	276	1	13883	3	Y	2755	2644	1			157
						280	4	3031	9							
06	18630 X	16703	-0-	-1927	-0-	296	1	13430	3	Y	2396	2423	1			130
						341	4	2636	9							
07	19251 X	17371	-0-	-1880	-0-	316	1	14277	3	Y	2402	2369	1			163
						136	4	2642	9							
08	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	341	1	15123	3	Y	2400	2364	1			199
						504	4	2640	9							
09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	354	1	16356	3	Y	2213	2260	1			152
						2434	9									
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125						
04	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	205	1	31927	3	Y	841	814	0	7	8	279
						925	9									
05	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-	322	1	34558	3	Y	896	906	0	8	8	261
						986	9									
06	56062 X	56062	-0-	-0-	-0-	335	1	54279	3	Y	985	945	0	9	8	292
						364	4	1084	9							
07	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	158	1	32728	3	Y	1173	1237	0	12	8	216
						99	4	1290	9							
08	35867 X	30712	-0-	-5155	-0-	127	1	28903	3	Y	921	894	0	16	8	227
						669	4	1013	9							
09	37680 X	29092	-0-	-8588	-0-	124	1	27803	3	Y	840	830	0	11	8	226
						241	4	924	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255						
04	25341 X	25341	-0-	-0-	-0-	21673	3	7	4	Y	3328	3278	1			144
						3661	9									
05	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	21303	3	444	4	Y	3178	3176	1			146
						3496	9									
06	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	21218	3	80	4	Y	3041	3033	1			154
						3345	9									
07	24800 X	24330	-0-	-470	-0-	20976	3	127	4	Y	2934	2980	1			108
						3227	9									
08	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	18208	3	600	4	Y	2919	2953	1	1	8	73
						3211	9									
09	20640 X	19961	-0-	-679	-0-	16952	3	3009	9	Y	2735	2713	1			95

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

				WELL #:	7H	RRCID ->	286771	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	11350	- 15900			
04		21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	318 1416	1 9	19743	3	Y	1287	1347	1		214	
05		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	344 1653	1 9	17280	3	Y	1503	1442	1		275	
06		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	304 95	1 4	13756	3	Y	1355	1370	1		260	
07		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	304 24	1 4	13778	3	Y	1374	1355	1		279	
08		17205 X	14151	-0-	-3054	-0-	279 1458	1 9	12414	3	Y	1325	1306	1		298	
09		16650 X	12898	-0-	-3752	-0-	246 19	1 4	11357	3	Y	1160	1184	1		274	

				WELL #:	4H	RRCID ->	286786	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10800	- 15300			
04		24622 X	24622	-0-	-0-	-0-	21012 3603	3 9	7	4	Y	3275	3242	1		143	
05		25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	20860 3738	3 9	435	4	Y	3398	3385	1		156	
06		23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	20435 3433	3 9	77	4	Y	3121	3119	1		158	
07		20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	17567 3273	3 9	107	4	Y	2975	3024	1		109	
08		20925 X	20567	-0-	-358	-0-	16773 3242	3 9	552	4	Y	2947	2982	1		74	
09		20250 X	19160	-0-	-1090	-0-	16155	3	3005	9	Y	2732	2711	1		95	

				WELL #:	3H	RRCID ->	286941	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	11200	- 15680			
04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	1050 787	1 9	1033	3	Y	715	790	1		312	
05		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	1085 1055	1 9	371	3	Y	959	960	1		311	
06		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1050 969	1 9	197	3	Y	881	881	1		311	
07		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1085 994	1 9	102	3	Y	904	917	1		298	
08		3999 X	2068	-0-	-1931	-0-	1085 960	1 9	23	3	Y	873	855	1		316	
09		2880 X	2810	-0-	-70	-0-	1050 1	1 4	855	3	Y	822	830	1		308	

				WELL #:	2H	RRCID ->	287050	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	10600	- 15200			
04		36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	228 684	1 9	35553	3	Y	622	607	0	10	8	24
05		34720 X	32662	-0-	-2058	-0-	296 589	1 9	31777	3	Y	535	541	0	9	8	9
06		44045 X	44045	-0-	-0-	-0-	264 288	1 4	42869	3	Y	567	544	0	10	8	22
07		34720 X	21016	-0-	-13704	-0-	100 62	1 4	20564	3	Y	264	278	0	8	8	-0-
08		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	146 767	1 4	33117	3	Y	600	582	0	11	8	7
09		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	140 273	1 4	31588	3	Y	523	516	0	13	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RIFLE 21801		WELL #:		2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435					
04		14087 X	14087	-0-	-0-	11078	3	1247	5	Y	1602	1745	0			142
05		15772 X	15772	-0-	-0-	13298	3	563	4	Y	1737	1683	0			196
06		13571 X	13571	-0-	-0-	11655	3	149	4	Y	1606	1695	0	2	8	105
07		14167 X	14167	-0-	-0-	11553	3	945	4	Y	1517	1499	0	2	8	121
08		13125 X	13125	-0-	-0-	11490	3	1635	9	Y	1486	1429	0	48	8	130
09		12240 X	11871	-0-	-369	10325	3	1546	9	Y	1405	1313	0			222
RIFLE 21801		WELL #:		3H	RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875					
04		22725 X	22725	-0-	-0-	17770	3	169	4	Y	2532	2757	0			267
05		18809 X	18809	-0-	-0-	16048	3	18	4	Y	2494	2418	0	67	8	276
06		18644 X	18644	-0-	-0-	16003	3	1	4	Y	2400	2531	0	1	8	144
07		19114 X	19114	-0-	-0-	16597	3	2517	9	Y	2288	2260	0	1	8	171
08		18751 X	18751	-0-	-0-	16177	3	2574	9	Y	2340	2249	0	27	8	235
09		16930 X	16930	-0-	-0-	14633	3	47	4	Y	2045	1911	0			369
ARPENT 21602 25		WELL #:		3H	RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200 - 20300					
04		18906 X	18906	-0-	-0-	600	1	14245	3	Y	3692	3606	0	6	8	198
05		16845 X	16845	-0-	-0-	620	1	13289	3	Y	2669	2716	0			151
06		14275 X	14275	-0-	-0-	600	1	11324	3	Y	2137	2161	0	35	8	92
07		17087 X	17087	-0-	-0-	620	1	13849	3	Y	2380	2342	0	34	8	96
08		16757 X	16757	-0-	-0-	620	1	13369	3	Y	2516	2510	0			102
09		12266 X	12266	-0-	-0-	600	1	9009	3	Y	2415	2425	0			92
SCRAMBLE 21802		WELL #:		4H	RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600 - 15235					
04		42630 X	26310	-0-	-16320	160	1	24882	3	Y	1153	1116	0	18	8	140
05		44051 X	183	-0-	-43868	2	1	180	3	Y	1	1	0			140
06		42630 X	-0-	-0-	-42630	1	9			Y	884	848	0	16	8	160
07		43493 X	25726	-0-	-17767	120	1	24764	3	Y	697	735	0	19	8	103
08		40475 X	40475	-0-	-0-	75	4	37979	3	Y	1317	1279	0	26	8	115
09		37257 X	37257	-0-	-0-	158	1	35374	3	Y	1290	1274	0	24	8	107

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		3H	RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10600	-	15279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		43260 X	1089	-0-	-42171	-0-	7 1	1075	3	Y	6	1 0	5 8			199
05		43493 X	20	-0-	-43473	-0-	7 9									199
06		39870 X	128	-0-	-39742	-0-	20 3	126	3	Y	-0-					199
07		51467 X	51467	-0-	-0-	-0-	1 1									
08		T. A.	43057	-0-	43057	43057	242 1	49988	3	Y	987	1041 0	27 8			118
09		T. A.	41440	-0-	41440	84497	151 4	1086	9							
							180 1	40924	3	Y	914	888 0	37 8			107
							948 4	1005	9							
							178 1	39940	3	Y	887	876 0	19 8			99
							346 4	976	9							

GRABEN 21903		WELL #:		1H	RRCID ->	287905	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9900	-	19725		
04		23130 X	20429	-0-	-2701	-0-	2400 1	16156	3	N	1609	1503 1	132 8			518
05		19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	103 4	1770	9							
06		16950 X	14079	-0-	-2871	-0-	2480 1	14961	3	N	1835	1376 1	56 8			921
*07		21111 X	6069	-0-	-15042	-0-	524 4	2019	9							
*08		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-	2400 1	8543	3	N	739	916 1	20 8			724
09		20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-	2323 4	813	9							
							4693 1	720	3	N	578	1258 1	44 8			-0-
							20 4	636	9							-0-

FLEX STATE 21602 16		WELL #:		6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10700	-	15481		
04		26700 X	22381	-0-	-4319	-0-	191 1	18242	3	Y	2495	2535 1	1 8			79
05		29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	1203 4	2745	9							
06		23520 X	21456	-0-	-2064	-0-	261 1	25323	3	Y	2428	2403 1	3 8			101
07		27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	1165 4	2671	9							
08		26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	192 1	17890	3	Y	2238	2209 1				130
09		25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	912 4	2462	9							
							255 1	24294	3	Y	2443	2440 1				133
							328 4	2687	9							
							252 1	22928	3	Y	2294	2325 1				102
							604 4	2523	9							
							239 1	22387	3	Y	2157	2115 1				144
							410 4	2373	9							

FLEX STATE 21602 16		WELL #:		5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10700	-	15472		
04		20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	182 1	17357	3	Y	1696	1723 1	1 8			55
05		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	1145 4	1866	9							
06		20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	200 1	19351	3	Y	1938	1918 1	5 8			70
07		20615 X	15988	-0-	-4627	-0-	890 4	2132	9							
08		24986 X	17975	-0-	-7011	-0-	190 1	17722	3	Y	1919	1894 1				95
09		21840 X	16316	-0-	-5524	-0-	903 4	2111	9							
							141 1	13398	3	Y	2062	2060 1				97
							181 4	2268	9							
							168 1	15241	3	Y	1967	1994 1				70
							402 4	2164	9							
							147 1	13829	3	Y	1896	1859 1				107
							254 4	2086	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	195 1 92 4	9167 3 2507 9	Y	2279	2295 1	92 8	83	
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	215 1 23 4	9309 3 2386 9	Y	2169	2011 1	179 8	62	
06	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	203 1 498 4	7626 3 2234 9	Y	2031	1825 1	126 8	142	
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	191 1 220 4	9088 3 2687 9	Y	2443	2297 1	219 8	69	
08	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	207 1 143 4	9980 3 2750 9	Y	2500	2234 1	157 8	178	
09	10920 X	8336	-0-	-2584	-0-	127 1 115 4	5575 3 2519 9	Y	2290	2245 1	175 8	48	
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810			
04	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	316 1 150 4	14846 3 3559 9	Y	3235	3258 1	102 8	196	
05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	353 1 38 4	15308 3 3769 9	Y	3426	3177 1	230 8	215	
06	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	363 1 891 4	13648 3 3678 9	Y	3344	3004 1	163 8	392	
07	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	243 1 280 4	11552 3 3391 9	Y	3083	2906 1	208 8	361	
08	17019 X	14670	-0-	-2349	-0-	229 1 158 4	11041 3 3242 9	Y	2947	2634 1	143 8	531	
09	16470 X	15475	-0-	-995	-0-	271 1 247 4	11948 3 3009 9	Y	2735	2760 1	159 8	347	
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465			
04	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	18112 3 5673 9	280 4	Y	5157	4944 1	593		
05	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19263 3 5592 9	211 4	Y	5084	5440 1	237		
06	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	13747 3 4979 9	1751 4	Y	4526	4481 1	282		
07	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	8152 3 4489 9	452 4	Y	4081	3889 1	474		
08	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	9014 3 5027 9	222 4	Y	4570	4631 1	413		
09	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	8678 3 4809 9	203 4	Y	4372	4539 1	246		
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250			
04	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13900 3 2743 9	8 4	Y	2494	2488 1	467		
05	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	16575 3 1370 5	4502 4 3256 9	Y	2960	3038 1	37 8	352	
06	15960 X	13464	-0-	-2496	-0-	9463 3 3109 9	892 5	Y	2826	2777 1	401		
07	16492 X	15419	-0-	-1073	-0-	11113 3 2884 9	1422 5	Y	2622	2700 1	323		
08	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	15445 3 1970 5	29 4 3311 9	Y	3010	2967 1	366		
09	17400 X	15928	-0-	-1472	-0-	11643 3 2771 9	1514 5	Y	2519	2434 1	451		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		82260 X	67184	-0-	-15076	-0-	269 1	60128 3	Y	6170	6299 1			97
							6787 9							
05		77469 X	63832	-0-	-13637	-0-	268 1	56356 3	Y	6553	6545 1			105
							7208 9							
06		74970 X	59698	-0-	-15272	-0-	257 1	52442 3	Y	6363	6286 1			182
							6999 9							
07		72199 X	57797	-0-	-14402	-0-	248 1	50770 3	Y	6163	6246 1			99
							6779 9							
08		57939 X	56285	-0-	-1654	-0-	248 1	49167 3	Y	6245	6289 1			55
							6870 9							
09		56070 X	54314	-0-	-1756	-0-	251 1	47808 3	Y	5686	5641 1			100
							6255 9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810				
04		72300 X	49563	-0-	-22737	-0-	43267 3	15 4	Y	5710	5635 1			248
							6281 9							
05		67828 X	49152	-0-	-18676	-0-	42329 3	881 4	Y	5402	5401 1	1 8		248
							5942 9							
06		55920 X	44338	-0-	-11582	-0-	38941 3	147 4	Y	4773	4777 1	1 8		243
							5250 9							
07		56947 X	42560	-0-	-14387	-0-	37434 3	228 4	Y	4453	4532 1			164
							4898 9							
08		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	46811 3	1541 4	Y	4359	4412 1	2 8		109
							4795 9							
09		49230 X	49230	-0-	-0-	-0-	44917 3	4313 9	Y	3921	3894 1			136

JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880				
04		66580 X	66580	-0-	-0-	-0-	286 1	32038 3	Y	11427	11144 1	90 8		746
							21686 4	12570 9						
05		67456 X	42994	-0-	-24462	-0-	294 1	24708 3	Y	7604	8140 1	40 8		170
							9628 4	8364 9						
06		65280 X	18135	-0-	-47145	-0-	109 1	9880 3	Y	3235	3102 1	68 8		235
							4587 4	3559 9						
07		67456 X	51791	-0-	-15665	-0-	73 1	36454 3	Y	7175	7103 1	92 8		215
							7371 4	7893 9						
08		67456 X	55561	-0-	-11895	-0-	884 1	37280 3	Y	8912	8835 1	84 8		208
							7594 4	9803 9						
09		65280 X	59225	-0-	-6055	-0-	1110 1	47723 3	Y	8533	8438 1	71 8		232
							1006 4	9386 9						

JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H		RRCID -> 294272		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905				
04		72181 X	72181	-0-	-0-	-0-	314 1	35115 3	Y	11803	11511 1	81 8		772
							23769 4	12983 9						
05		56327 X	47125	-0-	-9202	-0-	326 1	27450 3	Y	7866	8422 1	35 8		181
							10696 4	8653 9						
06		54510 X	53130	-0-	-1380	-0-	324 1	29379 3	Y	8897	8530 1	50 8		498
							13640 4	9787 9						
07		59822 X	59822	-0-	-0-	-0-	84 1	41993 3	Y	8413	8327 1	71 8		513
							8491 4	9254 9						
08		74758 X	74758	-0-	-0-	-0-	1244 1	52510 3	Y	9371	9291 1	65 8		528
							10696 4	10308 9						
09		70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	1348 1	57936 3	Y	8903	8803 1	65 8		563
							1220 4	9793 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
BTA OIL PRODUCERS, LLC																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 041867																
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*04		0 W	11810	-0-	11810	11810	220	1	6190	3	Y	2501	2435	1		66
							2649	4	2751	9						
*05		0 W	77083	-0-	77083	88893	444	1	46031	3	Y	15814	15466	1	6 8	408
							13213	4	17395	9						
*06	199668	X	110775	-0-	-88893	-0-	489	1	68027	3	Y	22346	22106	1	383 8	265
							17678	4	24581	9						
*07	99286	X	99286	-0-	-0-	-0-	574	1	64456	3	Y	17459	17263	1	331 8	130
							15051	4	19205	9						
*08	97805	X	74719	-0-	-23086	-0-	620	1	49724	3	Y	12005	11792	1	205 8	138
							11169	4	13206	9						
09	94650	X	48099	-0-	-46551	-0-	694	1	29631	3	Y	8299	8245	1	131 8	61
							8645	4	9129	9						

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472																
04		0	21452	-0-	21452	21452	388	1	10928	3	Y	4963	4831	1		132
							4677	4	5459	9						
05		0	126650	-0-	126650	148102	772	1	80002	3	Y	20830	20417	1	6 8	539
							22963	4	22913	9						
*06	310452	X	162350	-0-	-148102	-0-	761	1	105779	3	Y	25746	25635	1	343 8	307
							27489	4	28321	9						
*07	138105	X	116910	-0-	-21195	-0-	703	1	79024	3	Y	17027	17122	1	84 8	128
							18453	4	18730	9						
*08	138105	X	78402	-0-	-59703	-0-	666	1	53405	3	Y	11214	11016	1	141 8	185
							11996	4	12335	9						
09	133650	X	39550	-0-	-94100	-0-	560	1	23941	3	Y	7332	7284	1	77 8	156
							6984	4	8065	9						

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380																
04		0	27008	-0-	27008	27008	481	1	13560	3	Y	6513	6340	1		173
							5803	4	7164	9						
05		0	98915	-0-	98915	125923	583	1	60458	3	Y	18655	18339	1	5 8	484
							17353	4	20521	9						
*06	216135	X	90212	-0-	-125923	-0-	411	1	57212	3	Y	16110	16175	1	225 8	194
							14868	4	17721	9						
*07	71548	X	54313	-0-	-17235	-0-	313	1	35153	3	Y	9672	9667	1	127 8	72
							8208	4	10639	9						
*08	71548	X	42100	-0-	-29448	-0-	342	1	27458	3	Y	7393	7262	1	78 8	125
							6168	4	8132	9						
09	69240	X	22264	-0-	-46976	-0-	298	1	12724	3	Y	5027	4994	1	52 8	106
							3712	4	5530	9						

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538																
04		0	15722	-0-	15722	15722	311	1	8774	3	Y	2620	2550	1		70
							3755	4	2882	9						
05		0	110900	-0-	110900	126622	681	1	70667	3	Y	17516	17128	1	6 8	452
							20284	4	19268	9						
*06	283321	X	156699	-0-	-126622	-0-	739	1	102775	3	Y	24071	23855	1	382 8	286
							26707	4	26478	9						
*07	146122	X	146122	-0-	-0-	-0-	890	1	99916	3	Y	19986	19777	1	347 8	148
							23331	4	21985	9						
*08	138105	X	98828	-0-	-39277	-0-	852	1	68387	3	Y	12934	12704	1	214 8	164
							15362	4	14227	9						
09	133650	X	57544	-0-	-76106	-0-	848	1	36235	3	Y	8991	8932	1	133 8	90
							10571	4	9890	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	15197	3	14	4	Y	1716	1689	1		596
						1888	9								
*05	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	14065	3	9	4	Y	1055	1443	1		208
						1161	9								
06	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	14106	3	3	4	Y	1443	1359	1		292
						1587	9								
*07	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	12195	3	18	4	Y	1296	1336	1		252
						1426	9								
*08	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	15018	3	6	4	Y	1461	1356	1		357
						1607	9								
*09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15243	3	2	4	Y	1328	1443	1		242
						1461	9								

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #: 1H		RRCID -> 270387		COMPL. DATE 08/23/2012				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492					
04	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	850	1	17524	3	Y	954	909	1		87
						9	4	1049	9						
05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	755	1	17215	3	Y	838	878	1		47
						3	4	922	9						
06	13920 X	8591	-0-	-5329	-0-	426	1	7811	3	Y	321	368	1		-0-
						1	4	353	9						
07	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	417	1	19264	3	Y	496	456	1		40
						7	4	546	9						
08	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	17657	3	17	4	Y	667	636	1		71
						734	9								
09	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16576	3	121	4	Y	508	559	1		20
						559	9								

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 1H		RRCID -> 270567		COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036					
04	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21703	3	57	4	Y	1206	1143	1		404
						1327	9								
05	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	22963	3	4	4	Y	858	985	1		277
						944	9								
06	21480 X	7811	-0-	-13669	-0-	7052	3	234	4	Y	477	290	1		464
						525	9								
07	22196 X	20949	-0-	-1247	-0-	19662	3	63	4	Y	1113	1259	1		318
						1224	9								
08	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	21271	3	23	4	Y	920	1074	1		164
						1012	9								
09	21480 X	20957	-0-	-523	-0-	19419	3	366	4	Y	1065	1125	1		104
						1172	9								

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767					
04	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-				123
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-				123
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				123
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
04	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8457	3	7	4	N	40	179 1	100
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	44	9	10	4	N	-0-		100
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7381	3	11	4	N	-0-		100
07	7595 X	594	-0-	-7001	-0-	461	3	21	4	N	102		202
08	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	112	9	11898	3	N	96		298
09	7350 X	6115	-0-	-1235	-0-	106	9	6055	3	N	-0-		298
CAMP STATE 56-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11146	- 15957	
*10	24459 X	19855	-0-	-4604	-0-	1286	1	17173	3	N	1105	1105 1	190
*11	23670 X	13548	-0-	-10122	-0-	180	4	1245	1	N	731	731 1	190
12	21917 X	16537	-0-	-5380	-0-	279	4	1286	1	N	930	918 1	202
*01	21917 X	18240	-0-	-3677	-0-	251	4	1286	1	N	1049	1105 1	146
*02	19796 X	15412	-0-	-4384	-0-	94	4	1162	1	N	947	947 1	146
*03	19840 X	17672	-0-	-2168	-0-	105	4	1286	1	N	994	937 1	203
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	95	4	1245	1	N	992	928 1	267
05	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	78	4	1286	1	N	993	1113 1	147
06	17700 X	12206	-0-	-5494	-0-	50	4	1245	1	N	626	725 1	48
07	19096 X	18561	-0-	-535	-0-	40	4	1286	1	N	823	642 1	229
08	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	248	4	1286	1	N	1371	1463 1	137
09	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	184	4	1245	1	N	1118	1117 1	138
						76	4						
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10765	- 15577	
04	10770 X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	650	9	Y	591	558 1	178
05	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	1166	9	Y	1060	1100 1	138
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	1044	9	Y	949	891 1	196
07	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	16298	3	1104	9	Y	1004	1070 1	130
08	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	18490	3	1131	9	Y	1028	897 1	261
09	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	18085	3	986	9	Y	896	909 1	248

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1H		RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10484	PERF.10517	-		15329		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	46			305
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	6018 3	262 4	N	2323	2158 1		470
						2555 9						
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2320 3	104 4	N	1151	1242 1		379
						1266 9						
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2168 3	67 4	N	1067	1044 1		402
						1174 9						
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1179 3	72 4	N	1005	1057 1		350
						1106 9						
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	4017 3	95 4	N	2016	1945 1		421
						2218 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109	-		15920		
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	5644 3	1004 9	Y	913	826 1		149
05	8339 X	5576	-0-	-2763	-0-	4839 3	737 9	Y	670	686 1		133
06	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12775 3	2539 9	Y	2308	2219 1		222
07	8339 X	2191	-0-	-6148	-0-	1711 3	480 9	Y	436	591 1		67
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	6786 3	2 4	Y	1172	1152 1		87
						1289 9						
09	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	12111 3	3 4	Y	2020	1856 1		251
						2222 9						

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11513	-		15860		
04	6300 X	6251	-0-	-49	-0-	918 1	3537 3	Y	1553	1371 1		491
						88 4	1708 9					
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	1165 1	2900 3	Y	1723	1868 1		346
						294 4	1895 9					
06	6240 X	2675	-0-	-3565	-0-	661 1	1068 3	Y	784	855 1		275
						84 4	862 9					
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	532 1	5407 3	Y	1558	1493 1		340
						98 4	1714 9					
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1286 1	3737 3	Y	1686	1578 1		448
						50 4	1855 9					
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1245 1	6054 3	Y	2022	1978 1		492
						3 4	2224 9					

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #: 1H		RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10465	-		15313		
04	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	10582 3	58 4	N	2187	2144 1		343
						2406 9						
05	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	12747 3	92 4	N	2570	2541 1		372
						2827 9						
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	9882 3	83 4	N	2055	2162 1		265
						2261 9						
07	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	12326 3	86 4	N	2298	2292 1		271
						2528 9						
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	12944 3	81 4	N	2428	2341 1		358
						2671 9						
09	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	13167 3	53 4	N	2161	2290 1		229
						2377 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:		1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10200	- 15011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8310 X	1838	-0-	-6472	-0-	1313 3	52 4	N	430	358	1	367
05	8587 X	6783	-0-	-1804	-0-	473 9 5054 3	75 4	N	1504	1602	1	269
06	8310 X	7555	-0-	-755	-0-	1654 9 5727 3	36 4	N	1629	1418	1	480
07	7161 X	6721	-0-	-440	-0-	1792 9 4825 3	300 4	N	1451	1594	1	337
08	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1596 9 3988 3	1484 4	N	1651	1593	1	395
09	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	1816 9 8279 3 2814 9	139 4	N	2558	2638	1	315

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		3H	RRCID -> 277467	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10120	- 14783			
04	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	28553 3	1894 9	Y	1722	1582	1	357
05	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	28337 3 1915 9	1 4	Y	1741	1725	1	373
06	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	21849 3	1522 9	Y	1384	1473	1	284
07	9145 X	1846	-0-	-7299	-0-	1663 3	183 9	Y	166	376	1	74
08	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	11202 3 827 9	166 4	Y	752	752	1	74
09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005 3 1185 9	4 4	Y	1077	1093	1	58

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		5H	RRCID -> 277583	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10089	- 14890			
04	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	18058 3	944 9	Y	858	828	1	178
05	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	19472 3 634 9	1 4	Y	576	631	1	123
06	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	30970 3	2094 9	Y	1904	1637	1	390
07	11284 X	8787	-0-	-2497	-0-	7758 3	1029 9	Y	935	910	1	415
08	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	13299 3 662 9	164 4	Y	602	926	1	91
09	10920 X	10532	-0-	-388	-0-	9540 3 988 9	4 4	Y	898	941	1	48

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID -> 277719	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 10599	PERF.10682	- 15449			
04	4470 X	4453	-0-	-17	-0-	2785 3 1486 9	182 4	N	1351	1450	1	346
05	6882 X	4457	-0-	-2425	-0-	2984 3 1403 9	70 4	N	1275	1420	1	201
06	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	6458 3 2168 9	33 4	N	1971	1954	1	218
07	6882 X	4626	-0-	-2256	-0-	3112 3 1442 9	72 4	N	1311	1063	1	466
*08	2886 X	1151	-0-	-1735	-0-	717 3 360 9	74 4	N	327	529	1	264
*09	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	12805 3 4016 9	244 4	N	3651	3541	1	374

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 277812	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10235	- 14983					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	5138 1509	3 9	3 4	N	1372	1452	1	191
05	10013 X	4114	-0-	-5899	-0-	3271 840	3 9	3 4	N	764	754	1	201
06	9690 X	6963	-0-	-2727	-0-	5415 1527	3 9	21 4	N	1388	1226	1	363
07	10013 X	3147	-0-	-6866	-0-	2300 791	3 9	56 4	N	719	894	1	188
08	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	9384 2162	3 9	84 4	N	1965	1968	1	185
09	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	10075 2400	3 9	154 4	N	2182	2159	1	208

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #: 1H		RRCID -> 277813	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9689	- 14500					
*10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3811 1311	3 9	4 4	N	1192	1414	1	281
*11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	4359 1745	3 9	1 4	N	1586	1272	1	595
*12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3237 741	3 9	5 4	N	674	897	1	372
*01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	3414 1407	3 9	1 4	N	1279	1449	1	202
*02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	2734 1177	3 9	3 4	N	1070	915	1	357
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	3626 1533	3 9	3 4	N	1394	1424	1	327
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	3373 1152	3 9	8 4	N	1047	1104	1	270
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2499 942	3 9	17 4	N	856	914	1	212
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3458 1158	3 9	3 4	N	1053	908	1	357
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	3809 1232	3 9	46 4	N	1120	1256	1	221
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2 4	N	-0-			221
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1 4	N	-0-			221

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: 1H		RRCID -> 278120	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10633	- 15371					
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	622 5	1 4	3854 947	3 9	861	713	1	375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	643 1164	1 9	5794	3	1058	1232	1	201
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	622 125	1 4	5446 1047	3 9	952	883	1	270
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	643 160	1 4	6925 1291	3 9	1174	1213	1	231
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	643 143	1 4	10556 1799	3 9	1635	1571	1	295
09	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	622 193	1 4	19173 3154	3 9	2867	2656	1	506

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8580 X	3751	-0-	-4829	-0-	2317	3	92	4	N	1220	1251 1	284
						1342	9						
05	8866 X	5892	-0-	-2974	-0-	3598	3	129	4	N	1968	1774 1	478
						2165	9						
06	8580 X	4309	-0-	-4271	-0-	2664	3	141	4	N	1367	1504 1	341
						1504	9						
07	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	3833	3	125	4	N	1861	1763 1	439
						2047	9						
08	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	8707	3	152	4	N	2794	2834 1	399
						3073	9						
09	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11364	3	152	4	N	2837	2978 1	258
						3121	9						

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011	
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	257	
05	6231 X	1101	-0-	-5130	-0-	2	1	579	3	Y	429	417 1	269
						48	4	472	9				
06	6030 X	1399	-0-	-4631	-0-	8	1	775	3	Y	546	536 1	279
						15	4	601	9				
07	6014 X	1339	-0-	-4675	-0-	13	1	874	3	Y	399	367 1	311
						13	4	439	9				
08	5673 X	1727	-0-	-3946	-0-	22	1	1021	3	Y	610	721 1	200
						13	4	671	9				
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	3	Y	361	358 1	203
						75	4	397	9				

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498	
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	59	1	6377	3	Y	1721	1670 1	176
						12	4	1893	9				
05	8277 X	7455	-0-	-822	-0-	21	1	5652	3	Y	1609	1613 1	172
						12	4	1770	9				
06	8010 X	5384	-0-	-2626	-0-	37	1	4442	3	Y	813	914 1	71
						11	4	894	9				
07	8277 X	2626	-0-	-5651	-0-	30	1	2047	3	Y	498	508 1	61
						1	4	548	9				
*08	8277 X	3628	-0-	-4649	-0-	55	1	2506	3	Y	952	957 1	56
						20	4	1047	9				
09	8010 X	2181	-0-	-5829	-0-	20	1	1647	3	Y	463	457 1	62
						5	4	509	9				

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442	
04	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	63	1	6943	3	Y	1063	1057 1	254
						32	4	1169	9				
05	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	35	1	9627	3	Y	1565	1629 1	190
						145	4	1722	9				
06	28954 X	28954	-0-	-0-	-0-	220	1	24392	3	Y	3714	3604 1	300
						257	4	4085	9				
07	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	375	1	23852	3	Y	3185	3071 1	414
						111	4	3504	9				
08	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	350	1	16037	3	Y	2787	2714 1	487
						90	4	3066	9				
09	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	255	1	20646	3	Y	2491	2724 1	254
						74	4	2740	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 9945			PERF.10018 - 14504		
04	7650 X	2271	-0-	-5379	-0-	635	1	1248	3	Y	351	375	1		318
						2	4	386	9						
05	7905 X	6096	-0-	-1809	-0-	656	1	3574	3	Y	1691	1806	1		203
						6	4	1860	9						
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	3	Y	1439	1440	1		202
						15	4	1583	9						
07	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	3	Y	1471	1413	1		260
						15	4	1618	9						
08	7905 X	5648	-0-	-2257	-0-	724	1	3691	3	Y	1088	1093	1		255
						36	4	1197	9						
09	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	718	1	7784	3	Y	1606	1611	1		250
						45	4	1767	9						
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299			PERF.10384 - 15195		
04	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7043	3	196	4	Y	201	289	1		42
						221	9								
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	7364	3	104	4	Y	1310	1278	1		74
						1441	9								
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6429	3	91	4	Y	2182	2031	1		225
						2400	9								
07	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	5544	3	84	4	Y	1798	1740	1		283
						1978	9								
08	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	5910	3	72	4	Y	1535	1662	1		156
						1689	9								
09	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	7223	3	85	4	Y	2332	2196	1		292
						2565	9								
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776			PERF.10271 - 15082		
04	4380 X	1542	-0-	-2838	-0-	262	3	1280	9	Y	1164	1095	1		668
						121	3	1217	9	Y	1106	1089	1		685
05	4526 X	1338	-0-	-3188	-0-	157	3	1	4	Y	863	897	1		651
						949	9								
06	4380 X	1107	-0-	-3273	-0-	21	3	1	4	Y	682	920	1		413
						750	9								
07	2759 X	772	-0-	-1987	-0-	2655	3	461	4	Y	1179	1288	1		304
						1297	9								
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	4	Y	1125	1241	1		188
						1238	9								
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787			PERF.10929 - 15592		
04	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	622	1	8133	3	N	1584	1631	1		296
						167	4	1742	9						
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	643	1	10370	3	N	1908	1993	1		211
						43	4	2099	9						
06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	622	1	7673	3	N	1437	1432	1		216
						187	4	1581	9						
07	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	643	1	8406	3	N	1472	1556	1		132
						75	4	1619	9						
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	643	1	10211	3	N	1805	1558	1		379
						57	4	1986	9						
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	622	1	18465	3	N	4015	4117	1		277
						23	4	4417	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10480	- 15081					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	643 1 207 4	6803 3 1888 9		N	1716	1589 1		436
*11	11430 X	6600	-0-	-4830	-0-	622 1 185 4	4536 3 1257 9		N	1143	1065 1		514
*12	11811 X	7205	-0-	-4606	-0-	643 1 186 4	4696 3 1680 9		N	1527	1747 1		294
01	11811 X	7252	-0-	-4559	-0-	643 1 125 4	5102 3 1382 9		N	1256	1405 1		145
02	9212 X	5599	-0-	-3613	-0-	581 1 176 4	3134 3 1708 9		N	1553	1435 1		263
03	10199 X	6606	-0-	-3593	-0-	643 1 216 4	3670 3 2077 9		N	1888	1768 1		383
04	7770 X	6694	-0-	-1076	-0-	622 1 194 4	4329 3 1549 9		N	1408	1451 1		340
05	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	643 1 210 4	6023 3 2148 9		N	1953	2133 1		160
06	7770 X	6054	-0-	-1716	-0-	622 1 198 4	3823 3 1411 9		N	1283	1233 1		210
07	6913 X	6689	-0-	-224	-0-	643 1 204 4	4346 3 1496 9		N	1360	1418 1		152
08	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	643 1 221 4	10106 3 2523 9		N	2294	2172 1		274
09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	622 1 198 4	15582 3 3548 9		N	3225	3236 1		263

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #: 1H		RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9541 - 16463						
04	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	22620 3 4617 9	1 4	Y		4197	4140 1		285
05	6510 X	517	-0-	-5993	-0-	225 3	292 9	Y		265	502 1		48
06	8730 X	2531	-0-	-6199	-0-	969 3	1562 9	Y		1420	1379 1		89
07	9021 X	379	-0-	-8642	-0-	358 3	21 9	Y		19	104 1		4
08	9021 X	4433	-0-	-4588	-0-	3324 3 1097 9	12 4	Y		997	919 1		82
09	8730 X	7200	-0-	-1530	-0-	6156 3 1010 9	34 4	Y		918	877 1		123

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 2H		RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340 - 15004						
04	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	622 1 143 4	5888 3 1991 9		N	1810	1653 1		327
05	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	643 1 150 4	5890 3 2101 9		N	1910	2164 1		73
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	622 1 353 4	3863 3 1715 9		N	1559	1272 1		360
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	643 1 150 4	5468 3 1902 9		N	1729	1787 1		302
08	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	643 1 159 4	8195 3 2509 9		N	2281	2348 1		235
09	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	622 1 157 4	7144 3 2610 9		N	2373	2338 1		270

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280 - 16091					
04		3040 X	3040	-0-	-0-	2498	3	7	4	N	486	565	1		169	
05		3100 X	3100	-0-	-0-	2732	3	2	4	N	333	436	1		66	
06		3692 X	3692	-0-	-0-	3142	3	1	4	N	499	464	1		101	
07		4745 X	4745	-0-	-0-	4000	3	5	4	N	673	643	1		131	
08		5744 X	5744	-0-	-0-	4932	3	2	4	N	736	687	1		180	
09		5846 X	5846	-0-	-0-	5098	3	1	4	N	679	735	1		124	
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		2H	RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540 - 15003					
04		9780 X	5236	-0-	-4544	3515	3	12	4	Y	1554	1413	1		520	
05		5348 X	5348	-0-	-0-	3411	3	1937	9	Y	1761	1713	1		568	
06		4440 X	1402	-0-	-3038	906	3	235	4	Y	237	575	1		230	
07		5425 X	4329	-0-	-1096	2414	3	91	4	Y	1658	1414	1		474	
08		5425 X	4309	-0-	-1116	2980	3	2	4	Y	1206	1465	1		215	
09		9119 X	9119	-0-	-0-	6272	3	154	4	Y	2448	2424	1		239	
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906	PERF.10040 - 14389					
04		11730 X	11414	-0-	-316	1321	1	8245	3	Y	1664	1616	1		305	
05		12121 X	10938	-0-	-1183	1253	1	8015	3	Y	1501	1609	1		197	
06		11730 X	10962	-0-	-768	1246	1	8023	3	Y	1516	1566	1		147	
07		12121 X	5799	-0-	-6322	442	1	4376	3	Y	867	701	1		313	
08		12121 X	6144	-0-	-5977	96	1	4361	3	Y	1499	1571	1		241	
09		11400 X	7061	-0-	-4339	67	1	5373	3	Y	1431	1355	1		317	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6390 X	727	-0-	-5663	-0-	1 1	90 3	3 4	633 9	Y	575	737	1		222
05	6603 X	2084	-0-	-4519	-0-	2 1	579 3	8 4	1495 9	Y	1359	1292	1		289
06	6390 X	848	-0-	-5542	-0-	1 1	174 3	7 4	666 9	Y	605	715	1		179
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				179
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				179
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				179
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883			
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	4627 3	5 4	1148 9		Y	1044	1145	1		60
05	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	23296 3	1903 9			Y	1730	1678	1		112
06	45442 X	45442	-0-	-0-	-0-	37925 3	7517 9			Y	6834	6592	1		354
07	43542 X	43542	-0-	-0-	-0-	35405 3	8137 9			Y	7397	7179	1		572
08	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	32655 3	6741 9			Y	6128	6406	1		294
09	33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	29410 3	4551 9			Y	4137	4215	1		216
STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523			
04	12420 X	10988	-0-	-1432	-0-	9961 3	35 4	992 9		N	902	714	1		458
05	12834 X	9882	-0-	-2952	-0-	8971 3	30 4	881 9		N	801	891	1		368
06	12180 X	11174	-0-	-1006	-0-	9871 3	106 4	1197 9		N	1088	1059	1		397
07	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	17025 3	157 4	1841 9		N	1674	1588	1		483
08	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13851 3	128 4	1487 9		N	1352	1421	1		414
09	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	13870 3	99 4	1823 9		N	1657	1595	1		476
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940			
04	25427 X	25427	-0-	-0-	-0-	173 1	18581 3	236 4	6437 9	Y	5852	6066	1		268
05	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	77 1	20910 3	201 4	7044 9	Y	6404	6040	1		632
06	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	173 1	20969 3	46 4	6064 9	Y	5513	5826	1		319
07	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	182 1	11356 3	21 4	4091 9	Y	3719	3346	1		692
08	24397 X	16177	-0-	-8220	-0-	236 1	10953 3	28 4	4960 9	Y	4509	4787	1		414
09	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	224 1	18176 3	37 4	5474 9	Y	4976	4953	1		437

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 8933	PERF. 9157 - 18843					
04	50514 X	50514	-0-	-0-	-0-	48711	3	41	4	Y	1602	1453	1		275	
05	45539 X	33212	-0-	-12327	-0-	1762	9	32102	3	Y	987	1070	1		192	
06	44070 X	14055	-0-	-30015	-0-	1086	9	13580	3	Y	421	542	1		71	
07	45539 X	14968	-0-	-30571	-0-	463	9	14404	3	Y	502	459	1		114	
08	45539 X	25839	-0-	-19700	-0-	552	9	25028	3	Y	714	715	1		113	
09	44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	785	9	18814	3	Y	820	870	1		63	
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 10149	PERF.10133 - 18190					
04	11670 X	11660	-0-	-10	-0-	6966	3	4656	9	Y	4233	4355	1		132	
05	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	9338	3	5061	9	Y	4601	4412	1		321	
06	11670 X	6714	-0-	-4956	-0-	3645	3	3042	9	Y	2765	2893	1		193	
07	12059 X	10414	-0-	-1645	-0-	6672	3	3737	9	Y	3397	3303	1		287	
08	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	7086	3	6146	9	Y	5587	5511	1		363	
09	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	7052	3	4936	9	Y	4487	4778	1		72	
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357 - 15020					
04	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	158	1	115	4	Y	1987	1842	1		369	
05	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	59	1	102	4	Y	2093	2219	1		243	
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	108	1	168	4	Y	1583	1686	1		140	
07	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	163	1	79	4	Y	1133	1066	1		207	
08	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	225	1	106	4	Y	1883	1986	1		104	
09	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	153	1	98	4	Y	1725	1661	1		168	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

04	10650 X	8687	-0-	-1963	-0-	6694 1883	3 9	110	4	N	1712	1607	1			416
05	11005 X	8670	-0-	-2335	-0-	6652 1909	3 9	109	4	N	1735	1956	1			195
06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	8321 2296	3 9	126	4	N	2087	1951	1			331
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	8873 2223	3 9	1035	4	N	2021	1770	1			582
08	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	11734 2508	3 9	139	4	N	2280	2632	1			230
09	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	9249 2208	3 9	131	4	N	2007	1951	1			286

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9977	-	17445		
04	10020 X	8398	-0-	-1622	-0-	6243 2133	3 9	22	4	Y	1939	1932	1			99
05	10354 X	8894	-0-	-1460	-0-	6529 2339	3 9	26	4	Y	2126	2076	1			149
06	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	8650 2292	3 9	13	4	Y	2084	2102	1			131
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	7938 1983	3 9	167	4	Y	1803	1793	1			141
08	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9128 1876	3 9	22	4	Y	1705	1768	1			78
09	47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	39128 8594	3 9	121	4	Y	7813	7655	1			236

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	10066	-	14878		
04	6450 X	5330	-0-	-1120	-0-	33 180	1 4	3508	3	Y	1463	1463	1			204
05	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	33 117	1 4	8671	3	Y	3259	2939	1			524
06	6870 X	1057	-0-	-5813	-0-	4 3	1 4	983	3	Y	61	547	1			38
07	7099 X	16	-0-	-7083	-0-	16	3			Y	-0-					38
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	46					84
09	7710 X	909	-0-	-6801	-0-	3 15	1 4	227	3	Y	604	539	1			149

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	10055	-	14866		
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	7868 729	3 9	1	4	Y	663	618	1			95
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	8110 998	3 9	7	4	Y	907	771	1			231
06	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	11311 1810	3 9	68	4	Y	1645	1666	1			210
07	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12817 2002	3 9	1	4	Y	1820	1749	1			281
08	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10212 1330	3 9	5	4	Y	1209	1311	1			179
09	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	16036 1484	3 9	1	4	Y	1349	1317	1			211

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	7236	-0-	-2184	-0-	6033	3	1	4	N	1093	1119	1			205
05	9052 X	8368	-0-	-684	-0-	1202	9	2	4	N	1480	1459	1			226
06	8760 X	6703	-0-	-2057	-0-	1628	9	1675	9	N	1523	1446	1			303
07	8928 X	5517	-0-	-3411	-0-	4221	3	2	4	N	1176	1270	1			209
08	8370 X	5812	-0-	-2558	-0-	1294	9	11	4	N	1274	1275	1			208
09	8100 X	6062	-0-	-2038	-0-	4400	3	4	4	N	1243	1253	1			198
						1401	9									
						4691	3									
						1367	9									

STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: 1H		RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015 - 14678									
04	12150 X	7947	-0-	-4203	-0-	7712	3	7	4	Y	207	299	1			37
05	12555 X	8110	-0-	-4445	-0-	228	9	68	4	Y	521	515	1			43
06	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	7469	3	4	4	Y	1142	1041	1			144
07	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	573	9	18861	3	Y	11256	1011	1051	1		104
08	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	18982	3	112	4	Y	1011	899	847	1		156
09	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1112	9	19407	3	Y	1020	1016	1			160
						16193	3									
						989	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 2H		RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122 - 14945									
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	5	1			1
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	5084 X	43	-0-	-5041	-0-	1	1	34	3	Y	6	4	1			2
						1	4	7	9							
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	224	190	1			36
						7	4	246	9							
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	81	99	1			18
						2	4	89	9							

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #: 2H		RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10289 - 15078									
04	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	243	1	26301	3	Y	2306	2131	1			285
						39	4	2537	9							
05	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	97	1	26432	3	Y	2264	2414	1			135
						44	4	2490	9							
06	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	172	1	20559	3	Y	1769	1704	1			200
						41	4	1946	9							
07	20336 X	11709	-0-	-8627	-0-	167	1	10358	3	Y	1056	1104	1			152
						22	4	1162	9							
08	20336 X	18960	-0-	-1376	-0-	356	1	16674	3	Y	1580	1616	1			116
						192	4	1738	9							
09	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	413	1	33510	3	Y	2399	2432	1			83
						59	4	2639	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383				
04		4020 X	649	-0-	-3371	-0-	149 427 9	3	73	4	N	388	533	1		303
05		4154 X	967	-0-	-3187	-0-	110 739 9	3	118	4	N	672	704	1		271
06		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	11835 2646 9	3	198	4	N	2405	2335	1		341
07		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	13238 2847 9	3	238	4	N	2588	2660	1		269
08		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13095 2735 9	3	244	4	N	2486	2299	1		456
09		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	11427 2300 9	3	215	4	N	2091	2143	1		404
STATE PISH 57-T3-36		WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	-	15072				
04		7410 X	6233	-0-	-1177	-0-	4834 1261 9	3	138	4	N	1146	1226	1		258
05		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	7645 1449 9	3	160	4	N	1317	1277	1		298
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	8590 1720 9	3	164	4	N	1564	1423	1		439
07		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	10317 1987 9	3	1840	4	N	1806	1927	1		318
08		17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14334 2567 9	3	209	4	N	2334	2302	1		350
09		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	12802 1927 9	3	172	4	N	1752	1808	1		294
MOCAP 56-T1-25		WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	-	16027				
04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2153 1175 9	3	15	4	Y	1068	1149	1		132
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2297 1315 9	3	13	4	Y	1195	1218	1		109
06		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	3245 1885 9	3	18	4	Y	1714	1616	1		207
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2764 1788 9	3	8	4	Y	1625	1575	1		257
08		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	7992 3473 9	3	40	4	Y	3157	3221	1		193
09		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9511 1914 9	3	8	4	Y	1740	1865	1		68
STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:	1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	-	18450				
04		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	603 269 4	1	8869	3	Y	3004	2993	1		442
05		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	709 115 4	1	9228	3	Y	2904	3073	1		273
06		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	712 59 4	1	8890	3	Y	3055	3028	1		300
07		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	535 69 4	1	6941	3	Y	2019	2002	1		317
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	1046 19 4	1	6868	3	Y	2980	3005	1		292
09		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1000 17 4	1	8800	3	Y	2821	2859	1		254

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	-	16256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	5790	X	4996	-0-	-794	-0-	3377 1605 9	3	14	4	Y	1459	1359	1	180
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	3899 2052 9	3	24	4	Y	1865	1875	1	170
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	5684 1359 9	3	54	4	Y	1235	1256	1	149
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5440 1200 9	3	12	4	Y	1091	1068	1	172
08	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	10983 2657 9	3	662	4	Y	2415	2439	1	148
09	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	13065 4744 9	3	24	4	Y	4313	4291	1	170

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301		
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	73 61 4	1	7878	3	Y	2269	1966	1	609
05	11191	X	9779	-0-	-1412	-0-	27 56 4	1	7379	3	Y	2106	2299	1	416
06	10830	X	9060	-0-	-1770	-0-	60 51 4	1	6833	3	Y	1924	2111	1	229
07	11191	X	5524	-0-	-5667	-0-	65 81 4	1	4033	3	Y	1223	1052	1	400
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	120 206 4	1	5491	3	Y	2166	2299	1	267
09	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	86 104 4	1	6976	3	Y	2134	1880	1	521

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502		
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	7685 1959 9	3	180	4	N	1781	1645	1	526
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	2883 604 9	3	79	4	N	549	731	1	344
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5011 1433 9	3	202	4	N	1303	1249	1	398
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2853 1197 9	3	442	4	N	1088	1101	1	385
08	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	23738 5222 9	3	448	4	N	4747	4785	1	347
09	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	27445 4811 9	3	285	4	N	4374	4314	1	407

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-	14717		
04	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	937 13 4	1	9584	3	Y	1128	1087	1	91
05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	2239 41 4	1	25420	3	Y	2487	2430	1	148
06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	1923 47 4	1	22332	3	Y	1910	1973	1	85
07	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	2229 44 4	1	22466	3	Y	1815	1792	1	108
08	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	2234 40 4	1	15750	3	Y	1676	1664	1	120
09	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	1980 27 4	1	19042	3	Y	510	581	1	49

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10387	-		15161					
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	453 1	7426 3	Y	1863	1984	1				65
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	500 1	7519 3	Y	2403	2385	1				83
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	592 1	7162 3	Y	2191	2185	1				89
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	465 1	4949 3	Y	1473	1474	1				88
08	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1030 1	14552 3	Y	3859	3743	1				204
09	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	1091 1	15100 3	Y	4100	4051	1				253
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	-		15413					
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	536 1	4907 3	Y	652	649	1				47
05	4464	X	2708	-0-	-1756	-0-	155 1	1543 3	Y	918	904	1				61
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	367 1	3015 3	Y	1153	1135	1				79
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	530 1	4251 3	Y	1182	1120	1				141
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	564 1	4156 3	Y	1059	1092	1				108
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	850 1	4210 3	Y	1217	1219	1				106
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	-		15810					
04	8820	X	6601	-0-	-2219	-0-	1207 1	3634 3	N	1561	1571	1				645
05	9114	X	9087	-0-	-27	-0-	2529 1	4840 3	N	1560	1776	1				429
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	3778 1	3976 3	N	1570	1595	1				404
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	2519 1	4033 3	N	1668	1588	1				484
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	3049 1	4736 3	N	1844	1931	1				397
09	9480	X	8633	-0-	-847	-0-	2933 1	3802 3	N	1725	1771	1				351
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	-		14626					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	-	14733		
04	12047	X	12047	-0-	-0-	633	1	9462	3	Y	1769	1591	1	276
						6	4	1946	9					
05	14092	X	14092	-0-	-0-	802	1	11350	3	Y	1749	1871	1	154
						16	4	1924	9					
06	15030	X	14068	-0-	-962	802	1	11224	3	Y	1796	1814	1	136
						66	4	1976	9					
07	15531	X	12591	-0-	-2940	954	1	9858	3	Y	1617	1640	1	113
						1779	9							
08	15531	X	12625	-0-	-2906	1565	1	9268	3	Y	1624	1583	1	154
						6	4	1786	9					
09	20634	X	20634	-0-	-0-	2490	1	15887	3	Y	2047	2076	1	125
						5	4	2252	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	-	15359		
04	16471	X	16471	-0-	-0-	528	1	12767	3	Y	2887	2844	1	304
						3176	9							
05	15374	X	15374	-0-	-0-	490	1	11709	3	Y	2886	2913	1	277
						3175	9							
06	10658	X	10658	-0-	-0-	381	1	8260	3	Y	1834	1840	1	271
						2017	9							
07	9083	X	7515	-0-	-1568	300	1	5765	3	Y	1318	1422	1	167
						1450	9							
08	11552	X	11552	-0-	-0-	415	1	8777	3	Y	2145	2103	1	209
						2360	9							
09	11585	X	11585	-0-	-0-	408	1	8760	3	Y	2196	2137	1	268
						1	4	2416	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:	1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	-	18167		
04	13111	X	13111	-0-	-0-	200	1	10190	3	Y	2420	2409	1	97
						59	4	2662	9					
05	10310	X	10310	-0-	-0-	941	1	7291	3	Y	1860	1894	1	63
						32	4	2046	9					
06	7590	X	5345	-0-	-2245	485	1	3641	3	Y	1087	1109	1	41
						23	4	1196	9					
07	7843	X	2852	-0-	-4991	59	1	2140	3	Y	590	593	1	38
						4	4	649	9					
08	7843	X	7053	-0-	-790	222	1	5683	3	Y	1032	1032	1	38
						13	4	1135	9					
09	10917	X	10917	-0-	-0-	228	1	8828	3	Y	1679	1618	1	99
						14	4	1847	9					
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:	1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	-	14757		
04	3781	X	3781	-0-	-0-	1818	1	1475	3	N	363	339	1	478
						89	4	399	9					
05	11711	X	11711	-0-	-0-	2524	1	7576	3	N	1396	1421	1	453
						75	4	1536	9					
06	21534	X	21534	-0-	-0-	2588	1	15578	3	N	2954	3150	1	257
						119	4	3249	9					
07	22093	X	22093	-0-	-0-	4111	1	14867	3	N	2739	2470	1	526
						102	4	3013	9					
08	21510	X	21510	-0-	-0-	3992	1	14827	3	N	2385	2403	1	508
						67	4	2624	9					
09	22786	X	22786	-0-	-0-	3794	1	16230	3	N	2427	2457	1	478
						92	4	2670	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	25950 X	9256	-0-	-16694	-0-	146 1	7614 3	Y	1266	1241	1	302	
						103 4	1393 9						
05	40426 X	40426	-0-	-0-	-0-	2424 1	32764 3	Y	4656	4544	1	414	
						116 4	5122 9						
06	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	2516 1	29833 3	Y	3702	3892	1	224	
						132 4	4072 9						
07	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	2511 1	29656 3	Y	3517	3411	1	330	
						135 4	3869 9						
08	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	2919 1	20700 3	Y	3371	3449	1	252	
						119 4	3708 9						
09	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	3278 1	26448 3	Y	3158	3120	1	290	
						93 4	3474 9						

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853		
04	15120 X	11355	-0-	-3765	-0-	910 1	8620 3	Y	1659	1658	1	118	
						1825 9							
05	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	2063 1	16719 3	Y	2883	2878	1	123	
						47 4	3171 9						
06	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	2433 1	14904 3	Y	2005	1911	1	217	
						182 4	2206 9						
07	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	932 1	17196 3	Y	2215	2236	1	196	
						71 4	2437 9						
08	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	700 1	13417 3	Y	1795	1896	1	95	
						46 4	1975 9						
09	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	791 1	14732 3	Y	2230	2247	1	78	
						59 4	2453 9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389		
04	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2435 1	7620 3	N	2045	2050	1	302	
						27 4	2250 9						
05	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	2944 1	6976 3	N	2075	2030	1	347	
						25 4	2283 9						
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	3205 1	6856 3	N	1695	1832	1	210	
						23 4	1865 9						
07	12741 X	10624	-0-	-2117	-0-	2508 1	6267 3	N	1654	1473	1	391	
						30 4	1819 9						
08	12741 X	12254	-0-	-487	-0-	2532 1	7772 3	N	1755	1837	1	309	
						19 4	1931 9						
09	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	2614 1	8211 3	N	1879	1854	1	334	
						2 4	2067 9						

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479		
04	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	1354 1	14237 3	Y	3434	3341	1	299	
						100 4	3777 9						
05	22506 X	5514	-0-	-16992	-0-	562 1	4099 3	Y	686	782	1	203	
						98 4	755 9						
06	21780 X	20281	-0-	-1499	-0-	1161 1	15725 3	Y	2920	2973	1	150	
						183 4	3212 9						
07	22506 X	14522	-0-	-7984	-0-	1677 1	9202 3	Y	3180	3036	1	294	
						145 4	3498 9						
08	21855 X	16577	-0-	-5278	-0-	351 1	11405 3	Y	4130	4253	1	171	
						278 4	4543 9						
09	20280 X	19554	-0-	-726	-0-	282 1	14903 3	Y	3799	3515	1	455	
						190 4	4179 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*10		9548 X	7338	-0-	-2210	-0-	665 1	5499 3	Y	1037	999 1		148
							33 4	1141 9					
*11		8820 X	7863	-0-	-957	-0-	639 1	5727 3	Y	1312	1189 1		271
							54 4	1443 9					
*12		9114 X	7257	-0-	-1857	-0-	447 1	5901 3	Y	745	891 1		125
							89 4	820 9					
01		9114 X	6272	-0-	-2842	-0-	95 1	5083 3	Y	958	1036 1		47
							40 4	1054 9					
02		7560 X	6249	-0-	-1311	-0-	385 1	4715 3	Y	1016	914 1		149
							31 4	1118 9					
03		8308 X	5449	-0-	-2859	-0-	537 1	3847 3	Y	924	911 1		162
							49 4	1016 9					
04		8040 X	7528	-0-	-512	-0-	617 1	5290 3	Y	1445	1475 1		132
							31 4	1590 9					
05		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	700 1	6129 3	Y	1716	1728 1		120
							39 4	1888 9					
06		6810 X	6565	-0-	-245	-0-	526 1	4815 3	Y	1087	1114 1		93
							28 4	1196 9					
07		7781 X	7498	-0-	-283	-0-	573 1	5168 3	Y	1568	1596 1		65
							32 4	1725 9					
08		8742 X	7660	-0-	-1082	-0-	711 1	6073 3	Y	770	778 1		57
							29 4	847 9					
09		8460 X	7774	-0-	-686	-0-	668 1	5862 3	Y	1102	1084 1		75
							32 4	1212 9					

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309													
04		7320 X	6632	-0-	-688	-0-	3849 1	1147 3	Y	1389	1376 1		256
							108 4	1528 9					
05		7564 X	7227	-0-	-337	-0-	3791 1	1727 3	Y	1482	1466 1		272
							79 4	1630 9					
06		7320 X	5340	-0-	-1980	-0-	3172 1	649 3	Y	1082	1182 1		172
							329 4	1190 9					
07		7564 X	4158	-0-	-3406	-0-	2507 1	746 3	Y	796	838 1		130
							29 4	876 9					
08		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	2040 1	10286 3	Y	1858	1817 1		171
							416 4	2044 9					
09		28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	2964 1	20229 3	Y	5025	4924 1		272
							93 4	5528 9					

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125													
04		7530 X	2364	-0-	-5166	-0-	1086 1	569 3	Y	602	612 1		111
							47 4	662 9					
05		3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	882 1	594 3	Y	683	669 1		125
							13 4	751 9					
06		3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	1242 1	449 3	Y	740	748 1		117
							103 4	814 9					
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	2392 1	1426 3	Y	1414	1300 1		231
							28 4	1555 9					
08		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	858 1	4175 3	Y	1558	1646 1		143
							188 4	1714 9					
09		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	1907 1	13750 3	Y	2117	2145 1		115
							51 4	2329 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	932 1	7717 3	46 4	1549 9	Y	1408	1382 1			201	
*11	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	782 1	8027 3	79 4	1328 9	Y	1207	1158 1			250	
*12	9734 X	7248	-0-	-2486	-0-	441 1	6022 3	91 4	694 9	Y	631	775 1			106	
01	10912 X	6748	-0-	-4164	-0-	192 1	5152 3	42 4	1362 9	Y	1238	1284 1			60	
02	9912 X	7813	-0-	-2099	-0-	498 1	5614 3	42 4	1659 9	Y	1508	1347 1			221	
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	653 1	4356 3	53 4	733 9	Y	666	770 1			117	
04	10470 X	8628	-0-	-1842	-0-	756 1	6586 3	37 4	1249 9	Y	1135	1148 1			104	
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	922 1	8124 3	52 4	1449 9	Y	1317	1329 1			92	
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	861 1	7095 3	40 4	1187 9	Y	1079	1079 1			92	
07	8928 X	7535	-0-	-1393	-0-	684 1	6002 3	37 4	812 9	Y	738	799 1			31	
08	10540 X	7433	-0-	-3107	-0-	741 1	6365 3	31 4	296 9	Y	269	280 1			20	
09	10200 X	8065	-0-	-2135	-0-	716 1	6198 3	37 4	1114 9	Y	1013	964 1			69	

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

04	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1142 1	11781 3	230 4	1719 9	Y	1563	1460 1			275
05	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	1861 1	20822 3	342 4	2292 9	Y	2084	2177 1			182
06	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	3286 1	31559 3	492 4	2543 9	Y	2312	2220 1			274
07	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2417 1	30206 3	328 4	1311 9	Y	1192	1389 1			77
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	3873 1	37899 3	182 4	1275 9	Y	1159	1055 1			181
09	37884 X	37884	-0-	-0-	-0-	2574 1	32611 3	206 4	2493 9	Y	2266	2143 1			304

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

04	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20643 3	58 4	2893 9		Y	2630	2714 1			253
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	20890 3	171 4	4010 9		Y	3645	3684 1			214
06	17730 X	4825	-0-	-12905	-0-	4230 3	31 4	564 9		Y	513	668 1			59
07	18321 X	9802	-0-	-8519	-0-	8711 3	120 4	971 9		Y	883	843 1			99
08	18321 X	12193	-0-	-6128	-0-	10394 3	108 4	1691 9		Y	1537	1559 1			77
09	17730 X	10055	-0-	-7675	-0-	8065 3	86 4	1904 9		Y	1731	1748 1			60

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF. 10686	- 15468				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	15128 X	12868	-0-	-2260	-0-	1181 1 58 4	9731 3 1898 9	Y	1725	1716	1	246
*11	14640 X	11081	-0-	-3559	-0-	1053 1 94 4	8573 3 1361 9	Y	1237	1227	1	256
*12	14880 X	10557	-0-	-4323	-0-	657 1 153 4	8670 3 1077 9	Y	979	1071	1	164
01	14880 X	9159	-0-	-5721	-0-	142 1 54 4	6979 3 1984 9	Y	1804	1880	1	88
02	13552 X	10354	-0-	-3198	-0-	674 1 53 4	7706 3 1921 9	Y	1746	1578	1	256
03	13826 X	7452	-0-	-6374	-0-	827 1 74 4	5371 3 1180 9	Y	1073	1140	1	189
04	11340 X	9590	-0-	-1750	-0-	831 1 41 4	7254 3 1464 9	Y	1331	1398	1	122
05	11470 X	10872	-0-	-598	-0-	955 1 54 4	8312 3 1551 9	Y	1410	1433	1	99
06	11100 X	9539	-0-	-1561	-0-	872 1 43 4	6885 3 1739 9	Y	1581	1545	1	135
07	11470 X	8524	-0-	-2946	-0-	734 1 41 4	6532 3 1217 9	Y	1106	1195	1	46
08	10881 X	10566	-0-	-315	-0-	1012 1 43 4	8559 3 952 9	Y	865	847	1	64
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	967 1 49 4	8270 3 1403 9	Y	1275	1252	1	87

BIG HORN 57-1-11		WELL #: 1H		RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10256	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11114	PERF. 11227	- 16688				
04	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	998 1 253 4	10887 3 2974 9	Y	2704	2459	1	476
05	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1563 1 311 4	13728 3 3287 9	Y	2988	3204	1	260
06	15240 X	9644	-0-	-5596	-0-	1094 1 124 4	5938 3 2488 9	Y	2262	2254	1	268
07	15748 X	14206	-0-	-1542	-0-	788 1 131 4	9800 3 3487 9	Y	3170	3234	1	204
08	15748 X	11167	-0-	-4581	-0-	601 1 30 4	5695 3 4841 9	Y	4401	3918	1	687
09	15240 X	11258	-0-	-3982	-0-	662 1 47 4	8053 3 2496 9	Y	2269	2651	1	305

BIG HORN 56-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10213		- 14946	
04	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	2651 1	24284 3	3279 3	Y	2973	2768 1		427
						68 4	3270 9						
05	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	1840 1	25743 3	3446 9	Y	3133	3288 1		272
						103 4	3446 9						
06	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	1926 1	24529 3	2998 9	Y	2725	2726 1		271
						96 4	2998 9						
07	31279 X	27697	-0-	-3582	-0-	2419 1	22458 3	2757 9	Y	2506	2371 1		406
						63 4	2757 9						
08	27125 X	23455	-0-	-3670	-0-	4091 1	16166 3	3138 9	Y	2853	2877 1		382
						60 4	3138 9						
09	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	3131 1	22148 3	2598 9	Y	2362	2402 1		342
						43 4	2598 9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10956		- 15486	
04	14010 X	13096	-0-	-914	-0-	4616 1	6259 3	2200 9	Y	2000	1945 1		503
						21 4	2200 9						
05	14508 X	9476	-0-	-5032	-0-	4134 1	3927 3	1395 9	Y	1268	1447 1		324
						20 4	1395 9						
06	14040 X	12659	-0-	-1381	-0-	5304 1	5313 3	2010 9	Y	1827	1733 1		418
						32 4	2010 9						
07	14508 X	13901	-0-	-607	-0-	5404 1	6482 3	1979 9	Y	1799	1782 1		435
						36 4	1979 9						
08	14167 X	10316	-0-	-3851	-0-	3984 1	4511 3	1791 9	Y	1628	1647 1		416
						30 4	1791 9						
09	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	6470 1	6667 3	2157 9	Y	1961	2006 1		371
						31 4	2157 9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11034		- 15630	
04	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	5529 1	7501 3	2059 9	Y	1872	1649 1		471
						25 4	2059 9						
05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	5042 1	5063 3	1426 9	Y	1296	1436 1		331
						28 4	1426 9						
06	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	5970 1	6310 3	1744 9	Y	1585	1554 1		362
						35 4	1744 9						
07	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	7328 1	8263 3	2082 9	Y	1893	1797 1		458
						48 4	2082 9						
08	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	6625 1	5309 3	1533 9	Y	1394	1496 1		356
						43 4	1533 9						
09	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	8163 1	8401 3	2122 9	Y	1929	1920 1		365
						39 4	2122 9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10730		PERF.11061		- 15518	
04	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	3781 1	4450 3	1807 9	Y	1643	1441 1		413
						16 4	1807 9						
05	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	6275 1	3329 3	1981 9	Y	1801	1754 1		460
						33 4	1981 9						
06	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	4681 1	4605 3	1972 9	Y	1793	1843 1		410
						25 4	1972 9						
07	10044 X	8806	-0-	-1238	-0-	3264 1	4171 3	1353 9	Y	1230	1342 1		298
						18 4	1353 9						
08	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	5706 1	2785 3	1686 9	Y	1533	1439 1		392
						38 4	1686 9						
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770 1	4529 3	1593 9	Y	1448	1566 1		274
						17 4	1593 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	21120 X	20897	-0-	-223	-0-	1264	1	17076	3	Y	2315	2310	1			204
						10	4	2547	9							
05	21824 X	19948	-0-	-1876	-0-	1257	1	15197	3	Y	3173	3082	1			295
						4	4	3490	9							
06	21390 X	4420	-0-	-16970	-0-	1222	1	880	3	Y	2095	2148	1			242
						13	4	2305	9							
07	22103 X	20194	-0-	-1909	-0-	2200	1	16058	3	Y	1745	1882	1			105
						16	4	1920	9							
08	22103 X	19987	-0-	-2116	-0-	1354	1	17323	3	Y	1174	1185	1			94
						19	4	1291	9							
09	20910 X	19672	-0-	-1238	-0-	1258	1	16107	3	Y	2084	2005	1			173
						15	4	2292	9							
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978						
04	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	2524	1	26439	3	Y	3402	3247	1			469
						219	4	3742	9							
05	32690 X	32690	-0-	-0-	-0-	2281	1	26756	3	Y	3123	3422	1			170
						218	4	3435	9							
06	34590 X	30953	-0-	-3637	-0-	2286	1	25199	3	Y	2967	2846	1			291
						204	4	3264	9							
07	35743 X	29995	-0-	-5748	-0-	2249	1	24537	3	Y	2730	2800	1			221
						206	4	3003	9							
08	29357 X	24326	-0-	-5031	-0-	2545	1	18212	3	Y	3066	2707	1			580
						196	4	3373	9							
09	30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	2801	1	24492	3	Y	2697	2851	1			426
						168	4	2967	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546						
04	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	2846	1	9758	3	N	2070	1945	1			479
						2277	9									
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	2505	1	9398	3	N	1977	2142	1			314
						2175	9									
06	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2453	1	8360	3	N	1933	2029	1			218
						2126	9									
07	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	3062	1	9039	3	N	2204	1942	1			480
						2424	9									
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	222	1	615	3	N	70	500	1			50
						77	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	63922 X	8822	-0-	-55100	-0-	8	1	7216	3	Y	1453	1706	1	146
						1598	9							
*11	56580 X	15073	-0-	-41507	-0-	1	1	12348	3	Y	2476	2177	1	445
						2724	9							
*12	58466 X	44212	-0-	-14254	-0-	2	1	35145	3	Y	8241	7873	1	813
						9065	9							
01	58466 X	48401	-0-	-10065	-0-	64	1	41239	3	Y	6453	6806	1	460
						7098	9							
02	49424 X	49424	-0-	-0-	-0-	227	1	39901	3	Y	8451	8481	1	430
						9296	9							
03	56016 X	56016	-0-	-0-	-0-	246	1	46391	3	Y	8526	8308	1	648
						9379	9							
04	52890 X	50148	-0-	-2742	-0-	276	1	40807	3	Y	8222	8345	1	525
						21	4	9044	9					
05	59534 X	59534	-0-	-0-	-0-	441	1	49000	3	Y	9151	8985	1	691
						27	4	10066	9					
06	54210 X	21669	-0-	-32541	-0-	166	1	18188	3	Y	3007	3170	1	528
						7	4	3308	9					
07	57586 X	57586	-0-	-0-	-0-	273	1	47753	3	Y	8691	8613	1	606
						9560	9							
08	59520 X	54516	-0-	-5004	-0-	479	1	46044	3	Y	7266	7567	1	305
						7993	9							
09	57600 X	53782	-0-	-3818	-0-	319	1	44749	3	Y	7922	8021	1	206
						8714	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202				
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-				Y	-0-			-0-	
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	654	1	12019	3	Y	1549	1361	1	188
						50	4	1704	9					
07	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	543	1	8561	3	Y	2151	1844	1	495
						71	4	2366	9					
08	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	1092	1	10165	3	Y	2280	2547	1	228
						66	4	2508	9					
09	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1102	1	13485	3	Y	2517	2440	1	305
						60	4	2769	9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582				
*10	29419 X	21596	-0-	-7823	-0-	59	1	17868	3	Y	3335	3024	1	335
						3669	9							
*11	28470 X	7694	-0-	-20776	-0-	6	1	5974	3	Y	1558	1613	1	280
						1714	9							
*12	29419 X	1600	-0-	-27819	-0-	936	3	664	9	Y	604	824	1	60
01	23064 X	8360	-0-	-14704	-0-	38	1	7568	3	Y	685	696	1	49
						754	9							
02	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	126	1	22115	3	Y	2808	2714	1	143
						3089	9							
03	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	119	1	22389	3	Y	1990	1982	1	151
						2189	9							
04	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	164	1	21604	3	Y	2009	2032	1	128
						27	4	2210	9					
05	28024 X	23964	-0-	-4060	-0-	202	1	22371	3	Y	1254	1287	1	95
						12	4	1379	9					
06	27120 X	9666	-0-	-17454	-0-	93	1	9207	3	Y	330	367	1	58
						3	4	363	9					
07	28024 X	23012	-0-	-5012	-0-	131	1	22658	3	Y	203	247	1	14
						223	9							
08	24800 X	23093	-0-	-1707	-0-	229	1	21342	3	Y	1384	1340	1	58
						1522	9							
09	24000 X	22146	-0-	-1854	-0-	146	1	20441	3	Y	1417	1438	1	37
						1559	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18090 X	10611	-0-	-7479	-0-	476	1	6312	3	Y	3467	3157	1		611	
						9	4	3814	9							
05	19003 X	13777	-0-	-5226	-0-	471	1	9191	3	Y	3731	3792	1		550	
						11	4	4104	9							
06	18390 X	11259	-0-	-7131	-0-	1101	1	7480	3	Y	2420	2451	1		519	
						16	4	2662	9							
07	19003 X	6343	-0-	-12660	-0-	659	1	4809	3	Y	780	1127	1		172	
						17	4	858	9							
08	16182 X	2603	-0-	-13579	-0-	169	1	1700	3	Y	656	571	1		257	
						12	4	722	9							
09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769	1	5293	3	Y	2142	1978	1		421	
						10	4	2356	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995						
04	24570 X	23388	-0-	-1182	-0-	1398	1	19216	3	Y	2498	2473	1		440	
						26	4	2748	9							
05	28086 X	27775	-0-	-311	-0-	1057	1	20918	3	Y	5251	4917	1		774	
						24	4	5776	9							
06	27180 X	18852	-0-	-8328	-0-	1720	1	13467	3	Y	3309	3373	1		710	
						25	4	3640	9							
07	28086 X	19170	-0-	-8916	-0-	1856	1	13458	3	Y	3471	3414	1		767	
						38	4	3818	9							
08	27776 X	12919	-0-	-14857	-0-	1075	1	10275	3	Y	1401	1619	1		549	
						28	4	1541	9							
09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592	1	18219	3	Y	3073	3018	1		604	
						34	4	3380	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674						
04	42360 X	34679	-0-	-7681	-0-	1857	1	28604	3	Y	3765	3702	1		578	
						76	4	4142	9							
05	43772 X	36079	-0-	-7693	-0-	2020	1	29863	3	Y	3738	3880	1		436	
						84	4	4112	9							
06	42360 X	31474	-0-	-10886	-0-	1523	1	26243	3	Y	3280	3317	1		399	
						100	4	3608	9							
07	36053 X	21715	-0-	-14338	-0-	1253	1	18709	3	Y	1466	1528	1		337	
						140	4	1613	9							
08	36084 X	24941	-0-	-11143	-0-	2085	1	19279	3	Y	3136	3159	1		314	
						127	4	3450	9							
09	34920 X	29397	-0-	-5523	-0-	2040	1	24921	3	Y	2113	2171	1		256	
						112	4	2324	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834						
04	32460 X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1	18933	3	Y	2414	2361	1		254	
						105	4	2655	9							
05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1		304	
						134	4	2720	9							
06	31650 X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1		180	
						50	4	884	9							
07	27435 X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1	17126	3	Y	2281	2082	1		379	
						133	4	2509	9							
08	27435 X	22694	-0-	-4741	-0-	4443	1	15946	3	Y	1928	2162	1		145	
						184	4	2121	9							
09	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	3974	1	20787	3	Y	2144	1964	1		325	
						123	4	2358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10346	-	14906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	19380	X	12101	-0-	-7279	-0-	637 1	9822 3	Y	1469	1493 1		226	
							26 4	1616 9						
05	20026	X	8053	-0-	-11973	-0-	397 1	6501 3	Y	1034	1139 1		121	
							18 4	1137 9						
06	17940	X	13243	-0-	-4697	-0-	540 1	10443 3	Y	2014	1890 1		245	
							45 4	2215 9						
07	14570	X	11687	-0-	-2883	-0-	665 1	9850 3	Y	998	1013 1		230	
							74 4	1098 9						
08	13609	X	10955	-0-	-2654	-0-	859 1	8138 3	Y	1732	1788 1		174	
							53 4	1905 9						
09	13230	X	11194	-0-	-2036	-0-	755 1	9219 3	Y	1071	1115 1		130	
							42 4	1178 9						

SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	10571	PERF.10991	-	15500
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1776 1	6218 3	N	2009	1938 1		307	
							150 4	2210 9						
05	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	3687 1	11076 3	N	3271	3287 1		291	
							92 4	3598 9						
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	4148 1	8012 3	N	3130	2968 1		453	
							126 4	3443 9						
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	4261 1	5026 3	N	1788	1934 1		307	
							65 4	1967 9						
08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	4385 1	5693 3	N	1977	1920 1		364	
							67 4	2175 9						
09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	4358 1	4232 3	N	1541	1440 1		465	
							32 4	1695 9						

HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11254	-	21621
04	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	3060 1	36412 3	N	6880	6691 1		488	
							114 4	7568 9						
05	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	2741 1	21996 3	N	5866	6154 1		200	
							224 4	6453 9						
06	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	3398 1	18308 3	N	4209	4060 1		349	
							77 4	4630 9						
07	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	3558 1	30091 3	N	6052	5861 1		540	
							80 4	6657 9						
08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	4966 1	28696 3	N	5704	5674 1		570	
							83 4	6274 9						
09	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	4071 1	29044 3	N	5662	5713 1		519	
							73 4	6228 9						

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10872	-	18070
04	53907	X	53907	-0-	-0-	-0-	757 1	41253 3	Y	10615	10402 1		427	
							220 4	11677 9						
05	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	361 1	21113 3	Y	4695	4963 1		159	
							36 4	5165 9						
06	42060	X	17655	-0-	-24405	-0-	497 1	10753 3	Y	5790	5731 1		218	
							36 4	6369 9						
07	45632	X	13570	-0-	-32062	-0-	249 1	10751 3	Y	2317	2387 1		148	
							21 4	2549 9						
08	45632	X	23313	-0-	-22319	-0-	602 1	16388 3	Y	5718	5653 1		213	
							33 4	6290 9						
09	44160	X	34130	-0-	-10030	-0-	688 1	26902 3	Y	5908	5773 1		348	
							41 4	6499 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360			PERF.10688 - 15110			
04	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	2176	1	40877	3	Y	6872	6749	1		265	
						29	4	7559	9							
05	49383 X	45193	-0-	-4190	-0-	1299	1	37117	3	Y	6149	6238	1		176	
						13	4	6764	9							
06	51300 X	16036	-0-	-35264	-0-	206	1	11095	3	Y	4200	4142	1		234	
						115	4	4620	9							
07	53010 X	47350	-0-	-5660	-0-	238	1	39980	3	Y	6464	6409	1		289	
						22	4	7110	9							
08	47864 X	47378	-0-	-486	-0-	264	1	40133	3	Y	6344	6503	1		130	
						3	4	6978	9							
09	46320 X	41059	-0-	-5261	-0-	163	1	34776	3	Y	5563	5588	1		105	
						1	4	6119	9							
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036			PERF.10370 - 20070			
04	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	6124	1	57023	3	Y	8028	7605	1		947	
						286	4	8831	9							
05	69409 X	69193	-0-	-216	-0-	5018	1	55836	3	Y	7403	7738	1		612	
						196	4	8143	9							
06	79161 X	79161	-0-	-0-	-0-	4996	1	62554	3	Y	10450	10368	1		694	
						116	4	11495	9							
07	74679 X	50526	-0-	-24153	-0-	5470	1	37111	3	Y	7130	6579	1		1245	
						102	4	7843	9							
08	74679 X	49990	-0-	-24689	-0-	5726	1	34734	3	Y	8468	9347	1		366	
						215	4	9315	9							
09	75900 X	42354	-0-	-33546	-0-	5783	1	31319	3	Y	4687	4763	1		290	
						96	4	5156	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836			PERF.11137 - 18209			
04	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	4275	1	12493	3	N	3717	3841	1		532	
						71	4	4089	9							
05	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4767	4826	1		473	
						47	4	5244	9							
06	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	6033	1	16128	3	N	4845	4835	1		483	
						45	4	5330	9							
07	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	6347	1	16730	3	N	4600	4656	1		427	
						86	4	5060	9							
08	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	5701	1	14451	3	N	4287	4100	1		614	
						309	4	4716	9							
09	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	5015	1	16688	3	N	4296	4577	1		333	
						175	4	4726	9							
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10654 - 15100			
04	25680 X	24603	-0-	-1077	-0-	5324	1	15390	3	N	3398	3188	1		427	
						151	4	3738	9							
05	27001 X	24505	-0-	-2496	-0-	3911	1	16946	3	N	3168	3198	1		397	
						163	4	3485	9							
06	26130 X	18546	-0-	-7584	-0-	3594	1	12172	3	N	2327	2482	1		242	
						220	4	2560	9							
07	27001 X	906	-0-	-26095	-0-	145	1	636	3	N	81	177	1		146	
						36	4	89	9							
08	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-				146	
09	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-				146	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

04	83760	X	-0-	-0-	-83760	-0-					Y	-0-	443	1			-0-
05	86552	X	48293	-0-	-38259	-0-	160	1	40149	3	Y	7029	6649	1			380
							252	4	7732	9							
06	83760	X	77397	-0-	-6363	-0-	403	1	65643	3	Y	10304	9991	1			693
							17	4	11334	9							
07	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	289	1	66481	3	Y	10375	10468	1			600
							66	4	11413	9							
08	73532	X	67561	-0-	-5971	-0-	278	1	57647	3	Y	8754	8985	1			369
							7	4	9629	9							
09	77400	X	69519	-0-	-7881	-0-	280	1	57779	3	Y	10410	10297	1			482
							9	4	11451	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

04	34140	X	22689	-0-	-11451	-0-	21054	3	18	4	Y	1470	1512	1			252
							1617	9									
05	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	949	1017	1			184
06	38130	X	810	-0-	-37320	-0-	20	3	790	9	Y	718	781	1			121
07	39401	X	6017	-0-	-33384	-0-	5332	3	3	4	Y	620	600	1			141
							682	9									
08	66371	X	66371	-0-	-0-	-0-	62323	3	60	4	Y	3625	3191	1			575
							3988	9									
09	48830	X	48830	-0-	-0-	-0-	46668	3	95	4	Y	1879	2309	1			145
							2067	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-					181
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					181
06	19800	X	18717	-0-	-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1			366
							228	4	2443	9							
07	18972	X	18842	-0-	-130	-0-	731	1	15674	3	Y	1951	1926	1			391
							291	4	2146	9							
08	16027	X	14306	-0-	-1721	-0-	496	1	11448	3	Y	1985	2164	1			212
							178	4	2184	9							
09	18720	X	18303	-0-	-417	-0-	432	1	15549	3	Y	1967	1771	1			408
							158	4	2164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	18600 X	16237	-0-	-2363	-0-	1307	1	12025	3	Y	2582	2503	1			368
						65	4	2840	9							
*11	18000 X	14110	-0-	-3890	-0-	1219	1	10732	3	Y	1876	1856	1			388
						95	4	2064	9							
*12	18600 X	13357	-0-	-5243	-0-	1054	1	10161	3	Y	1720	1819	1			289
						250	4	1892	9							
01	17577 X	11561	-0-	-6016	-0-	295	1	8675	3	Y	2281	2459	1			111
						82	4	2509	9							
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1104	1	12386	3	Y	3062	2724	1			449
						99	4	3368	9							
03	17422 X	1016	-0-	-16406	-0-	277	1	586	3	Y	90	523	1			16
						54	4	99	9							
04	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	1284	1	14696	3	Y	2490	2278	1			228
						59	4	2739	9							
05	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1			175
						98	4	2747	9							
06	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1			190
						91	4	2448	9							
07	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	1990	1	15349	3	Y	2519	2604	1			105
						119	4	2771	9							
08	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	1774	1	14997	3	Y	4528	4296	1			337
						77	4	4981	9							
09	19830 X	18629	-0-	-1201	-0-	1722	1	14377	3	Y	2221	2407	1			151
						87	4	2443	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231				
04	9270 X	8838	-0-	-432	-0-	689	1	7209	3	Y	833	833	1			54
						24	4	916	9							
05	9579 X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1	5786	3	Y	740	747	1			47
						41	4	814	9							
06	9270 X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1	5800	3	Y	811	792	1			66
						60	4	892	9							
07	9145 X	6974	-0-	-2171	-0-	1030	1	5058	3	Y	696	632	1			130
						120	4	766	9							
08	9145 X	4011	-0-	-5134	-0-	261	1	3430	3	Y	267	387	1			10
						26	4	294	9							
09	8850 X	565	-0-	-8285	-0-	33	1	471	3	Y	49	55	1			4
						7	4	54	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129				
04	37852 X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1	29076	3	Y	5380	5096	1			347
						72	4	5918	9							
05	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1			304
						180	4	5225	9							
06	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1	22061	3	Y	3229	3270	1			263
						233	4	3552	9							
07	32674 X	25883	-0-	-6791	-0-	2011	1	19895	3	Y	3121	2802	1			582
						544	4	3433	9							
08	32674 X	29184	-0-	-3490	-0-	1723	1	22781	3	Y	4077	4504	1			155
						195	4	4485	9							
09	31620 X	27349	-0-	-4271	-0-	1627	1	21758	3	Y	3402	3301	1			256
						222	4	3742	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE		
		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814 - 15203								
04		17742 X	17742	-0-	-0-	1422	1	13766	3	Y	2277	2253	1	147	
						49	4	2505	9						
05		16616 X	16453	-0-	-163	-0-	1581	1	12559	3	Y	2020	2038	1	129
						91	4	2222	9						
06		16080 X	15647	-0-	-433	-0-	1172	1	11909	3	Y	2218	2166	1	181
						126	4	2440	9						
07		18321 X	15363	-0-	-2958	-0-	1042	1	11841	3	Y	1839	1677	1	343
						457	4	2023	9						
08		33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	2112	1	27747	3	Y	2765	3003	1	105
						232	4	3042	9						
09		27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	1717	1	22259	3	Y	2557	2470	1	192
						231	4	2813	9						
		CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H	RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938 - 14818							
04		39600 X	37269	-0-	-2331	-0-	2173	1	29841	3	Y	4721	4916	1	284
						62	4	5193	9						
05		38533 X	33402	-0-	-5131	-0-	2115	1	26191	3	Y	4586	4522	1	348
						51	4	5045	9						
06		38190 X	36856	-0-	-1334	-0-	2720	1	29006	3	Y	4619	4614	1	353
						49	4	5081	9						
07		39463 X	35177	-0-	-4286	-0-	2411	1	28087	3	Y	4201	4190	1	364
						58	4	4621	9						
08		39463 X	35320	-0-	-4143	-0-	2162	1	28848	3	Y	3865	3966	1	263
						58	4	4252	9						
09		37260 X	31141	-0-	-6119	-0-	1091	1	26279	3	Y	3386	3405	1	244
						46	4	3725	9						
		STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H	RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541 - 15256							
04		35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	7787	1	23324	3	Y	3577	3482	1	568
						97	4	3935	9						
05		33697 X	5319	-0-	-28378	-0-	3043	1	1758	3	Y	385	735	1	218
						94	4	424	9						
06		32610 X	13212	-0-	-19398	-0-	1258	1	10043	3	Y	1661	1403	1	476
						84	4	1827	9						
07		33697 X	426	-0-	-33271	-0-	212	1	125	3	Y	23	177	1	322
						64	4	25	9						
08		33697 X	20361	-0-	-13336	-0-	4252	1	13273	3	Y	2495	2353	1	464
						91	4	2745	9						
09		32610 X	28906	-0-	-3704	-0-	7137	1	18810	3	Y	2661	2714	1	411
						32	4	2927	9						
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H	RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560 - 14948							
04		19710 X	1036	-0-	-18674	-0-	123	1	895	3	Y	-0-			125
						18	4								
05		20367 X	4078	-0-	-16289	-0-	833	1	2751	3	Y	428	418	1	135
						23	4	471	9						
06		19710 X	15768	-0-	-3942	-0-	1216	1	12586	3	Y	1750	1681	1	204
						41	4	1925	9						
07		28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	2187	1	21936	3	Y	3971	3897	1	278
						52	4	4368	9						
08		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3835	3588	1	525
						96	4	4219	9						
09		38546 X	38546	-0-	-0-	-0-	2199	1	31845	3	Y	4024	4324	1	225
						76	4	4426	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600													
04	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	5265 1	72209 3	Y	5397	5730	1		324
						162 4	5937 9						
05	84351 X	80249	-0-	-4102	-0-	5830 1	69011 3	Y	4792	4753	1		363
						137 4	5271 9						
06	85200 X	80456	-0-	-4744	-0-	6450 1	68652 3	Y	4762	4762	1		363
						116 4	5238 9						
07	88040 X	76865	-0-	-11175	-0-	5622 1	65474 3	Y	5129	5047	1		445
						127 4	5642 9						
08	88040 X	75762	-0-	-12278	-0-	4622 1	64961 3	Y	5506	5576	1		375
						122 4	6057 9						
09	83580 X	75068	-0-	-8512	-0-	2750 1	66038 3	Y	5604	5575	1		404
						116 4	6164 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418													
04	63150 X	30378	-0-	-32772	-0-	3736 1	23557 3	Y	2734	2337	1		920
						78 4	3007 9						
05	65255 X	50945	-0-	-14310	-0-	4129 1	40547 3	Y	5596	6213	1		303
						113 4	6156 9						
06	63150 X	45985	-0-	-17165	-0-	4308 1	36869 3	Y	4251	4167	1		387
						132 4	4676 9						
07	65255 X	51096	-0-	-14159	-0-	5181 1	40681 3	Y	4638	4355	1		670
						132 4	5102 9						
08	65255 X	43116	-0-	-22139	-0-	5461 1	32224 3	Y	4708	4710	1		668
						252 4	5179 9						
09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	5260 1	43762 3	Y	4472	4700	1		440
						194 4	4919 9						

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945													
04	49176 X	49176	-0-	-0-	-0-	796 1	39291 3	Y	8151	8136	1		351
						123 4	8966 9						
05	51921 X	51921	-0-	-0-	-0-	837 1	41435 3	Y	8656	8529	1		478
						127 4	9522 9						
06	49950 X	47922	-0-	-2028	-0-	878 1	37630 3	Y	8446	8450	1		474
						123 4	9291 9						
07	51615 X	38244	-0-	-13371	-0-	713 1	30992 3	Y	5796	5678	1		592
						163 4	6376 9						
08	51615 X	32417	-0-	-19198	-0-	759 1	23695 3	Y	7158	7362	1		388
						89 4	7874 9						
09	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	2418 1	50272 3	Y	10016	9797	1		607
						126 4	11018 9						

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887													
04	30060 X	19541	-0-	-10519	-0-	17834 3	67 4	Y	1491	1650	1		130
						1640 9							
05	31062 X	13484	-0-	-17578	-0-	12088 3	35 4	Y	1237	1277	1		90
						1361 9							
06	30060 X	5	-0-	-30055	-0-	4 3	1 9	Y	1	91	1		-0-
07	21700 X	15434	-0-	-6266	-0-	13973 3	54 4	Y	1279	1178	1		101
						1407 9							
08	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	23136 3	97 4	Y	2052	1736	1		417
						2257 9							
09	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	20616 3	73 4	Y	1664	1774	1		307
						1830 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12960 X	963	-0-	-11997	-0-	147 1 18 4	798 3	Y	-0-			196
05	13392 X	3840	-0-	-9552	-0-	758 1 23 4	2861 3	Y	180	319 1		57
06	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	1044 1 26 4	13823 3	Y	1512	1393 1		176
07	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	1242 1 32 4	11044 3	Y	1079	1179 1		76
08	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	1652 1 70 4	20604 3	Y	2752	2451 1		377
09	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	1875 1 64 4	28074 3	Y	3163	3363 1		177

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472		
04	20070 X	11224	-0-	-8846	-0-	1418 1 84 4	8233 3	Y	1354	1398 1		476
05	20739 X	19515	-0-	-1224	-0-	324 1 269 4	14504 3	Y	4016	4070 1		422
06	20190 X	20186	-0-	-4	-0-	407 1 336 4	16476 3	Y	2697	2651 1		468
07	20863 X	14749	-0-	-6114	-0-	31 1 263 4	12225 3	Y	2027	2112 1		383
08	20863 X	17965	-0-	-2898	-0-	14936 3 2647 9	382 4	Y	2406	2440 1		349
09	20190 X	16158	-0-	-4032	-0-	51 1 203 4	13527 3	Y	2161	2324 1		186

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052		
04	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	337 1 260 4	36392 3	Y	7176	6933 1		489
05	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	129 1 251 4	35387 3	Y	7006	7276 1		219
06	47670 X	38752	-0-	-8918	-0-	286 1 286 4	30995 3	Y	6532	6280 1		471
07	49259 X	26667	-0-	-22592	-0-	346 1 197 4	21529 3	Y	4177	4510 1		138
*08	49259 X	28150	-0-	-21109	-0-	437 1 499 4	20542 3	Y	6065	5824 1		379
09	44880 X	35691	-0-	-9189	-0-	353 1 389 4	28797 3	Y	5593	5764 1		208

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694						
04	52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	3900	1	42468	3	Y	5269	5017	1		424	
						59	4	5796	9							
05	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	3300	1	41642	3	Y	4038	4222	1		240	
						65	4	4442	9							
06	51619 X	51619	-0-	-0-	-0-	3877	1	43404	3	Y	3846	3915	1		171	
						107	4	4231	9							
07	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	4027	1	40989	3	Y	3554	3514	1		211	
						81	4	3909	9							
08	38663 X	38663	-0-	-0-	-0-	4333	1	30458	3	Y	3453	3417	1		247	
						74	4	3798	9							
*09	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	4120	1	39653	3	Y	4118	3973	1		392	
						57	4	4530	9							
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044						
04	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	2010	1	24862	3	Y	4700	4643	1		410	
						170	4	5170	9							
05	38626 X	6753	-0-	-31873	-0-	652	1	4876	3	Y	1037	1140	1		307	
						84	4	1141	9							
06	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	2382	1	30683	3	Y	6882	6835	1		354	
						357	4	7570	9							
07	39277 X	24485	-0-	-14792	-0-	3181	1	17451	3	Y	3251	3304	1		301	
						277	4	3576	9							
08	39277 X	28412	-0-	-10865	-0-	679	1	22486	3	Y	4291	4415	1		177	
						527	4	4720	9							
09	40980 X	36171	-0-	-4809	-0-	570	1	30187	3	Y	4577	4205	1		549	
						379	4	5035	9							
AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251						
04	44280 X	35553	-0-	-8727	-0-	29030	3	56	4	N	5879	5839	1		433	
						6467	9									
05	43524 X	30626	-0-	-12898	-0-	24461	3	63	4	N	5547	5725	1		255	
						6102	9									
06	43800 X	19760	-0-	-24040	-0-	15864	3	370	4	N	3205	3092	1		368	
						3526	9									
07	45260 X	40776	-0-	-4484	-0-	33255	3	53	4	N	6789	6798	1		359	
						7468	9									
08	45843 X	45843	-0-	-0-	-0-	38387	3	62	4	N	6722	6797	1		284	
						7394	9									
09	47146 X	47146	-0-	-0-	-0-	39836	3	43	4	N	6606	6441	1		449	
						7267	9									
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62374				Y	-0-				-0-	
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506						
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				133	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				133	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				133	
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	73	4	Y	-0-				133	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	58	1		241	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					251
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					251
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					251
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	3	60	4	Y	-0-					251
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			141

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

04	28440 X	26182	-0-	-2258	-0-	22265	3	12	4	Y	3550	3130	1			422
						3905	9									
05	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4	Y	4717	4818	1			321
						5189	9									
06	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	29982	3	19	4	Y	4121	4107	1			335
						4533	9									
07	39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	33929	3	85	4	Y	5054	4853	1			536
						5559	9									
08	37727 X	37363	-0-	-364	-0-	32274	3	94	4	Y	4541	4815	1			262
						4995	9									
09	37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	32698	3	37	4	Y	4510	4431	1			341
						4961	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

04	44910 X	27648	-0-	-17262	-0-	23286	3	20	4	Y	3947	4081	1			469
						4342	9									
05	41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5433	5533	1			369
						5976	9									
06	35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4458	4464	1			363
						4904	9									
07	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	31196	3	78	4	Y	4360	4261	1			462
						4796	9									
08	41664 X	34085	-0-	-7579	-0-	29674	3	87	4	Y	3931	4166	1			227
						4324	9									
09	40320 X	34379	-0-	-5941	-0-	30064	3	34	4	Y	3892	3825	1			294
						4281	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

04	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	3	Y	7911	7768	1			289
						38	4	8702	9							
05	20491 X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3	Y	3287	3308	1			268
						26	4	3616	9							
06	19830 X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1	13945	3	Y	2299	2368	1			199
						25	4	2529	9							
07	22289 X	12696	-0-	-9593	-0-	270	1	10348	3	Y	1870	1873	1			196
						21	4	2057	9							
08	22289 X	13634	-0-	-8655	-0-	358	1	10106	3	Y	2860	2927	1			129
						24	4	3146	9							
09	21570 X	17568	-0-	-4002	-0-	305	1	13888	3	Y	3051	2967	1			213
						19	4	3356	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		78434 X	78434	-0-	-0-	624	1	67657	3	Y	9094	8720	1	803
						150	4	10003	9					
05		81096 X	42486	-0-	-38610	261	1	36654	3	Y	4917	5144	1	576
						162	4	5409	9					
06		85560 X	66350	-0-	-19210	625	1	56839	3	Y	7968	8058	1	486
						121	4	8765	9					
07		88412 X	87035	-0-	-1377	1158	1	75496	3	Y	9285	8928	1	843
						167	4	10214	9					
08		79360 X	66543	-0-	-12817	1218	1	55841	3	Y	8461	8936	1	368
						177	4	9307	9					
09		78751 X	78751	-0-	-0-	855	1	69224	3	Y	7735	7705	1	398
						163	4	8509	9					
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958				
04		50751 X	50751	-0-	-0-	4251	1	43018	3	Y	3165	3059	1	226
						3482	9							
05		45167 X	39754	-0-	-5413	3018	1	34522	3	Y	1955	2097	1	84
						63	4	2151	9					
06		49860 X	18014	-0-	-31846	685	1	16207	3	Y	971	950	1	105
						54	4	1068	9					
07		52452 X	50033	-0-	-2419	2449	1	43845	3	Y	3229	3048	1	286
						187	4	3552	9					
08		52504 X	52504	-0-	-0-	2703	1	46093	3	Y	3105	3226	1	165
						292	4	3416	9					
09		53860 X	53860	-0-	-0-	2573	1	48002	3	Y	2807	2874	1	98
						197	4	3088	9					
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940				
04		57690 X	43632	-0-	-14058	34509	3	122	4	Y	8183	8162	1	416
						9001	9							
05		53847 X	42399	-0-	-11448	33924	3	76	4	Y	7635	7518	1	533
						8399	9							
06		52110 X	47952	-0-	-4158	38560	3	55	4	Y	8488	8489	1	532
						9337	9							
07		48918 X	48184	-0-	-734	39462	3	141	4	Y	7801	7724	1	609
						8581	9							
08		52759 X	52759	-0-	-0-	43584	3	121	4	Y	8231	8463	1	377
						9054	9							
09		47940 X	46677	-0-	-1263	38767	3	74	4	Y	7124	7285	1	216
						7836	9							
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821				
04		58860 X	47608	-0-	-11252	2155	1	41585	3	Y	3500	3065	1	547
						18	4	3850	9					
05		60822 X	52383	-0-	-8439	3032	1	46025	3	Y	2947	3234	1	260
						84	4	3242	9					
06		58860 X	50658	-0-	-8202	2853	1	44177	3	Y	3041	3070	1	231
						283	4	3345	9					
07		49197 X	44398	-0-	-4799	2491	1	38975	3	Y	2664	2709	1	186
						2	4	2930	9					
08		52390 X	32205	-0-	-20185	1906	1	28442	3	Y	1683	1709	1	160
						6	4	1851	9					
09		50700 X	18448	-0-	-32252	742	1	16754	3	Y	845	953	1	52
						22	4	930	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W201H		RRCID -> 289695	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10499 - 15031						
04	53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	50094 3 3361 9	3 4	Y	3055	2773 1		438	
05	48532 X	48532	-0-	-0-	-0-	45792 3 2692 9	48 4	Y	2447	2262 1		623	
06	43725 X	43725	-0-	-0-	-0-	41032 3 2476 9	217 4	Y	2251	2587 1		287	
07	55242 X	47941	-0-	-7301	-0-	45575 3 2363 9	3 4	Y	2148	2103 1		332	
08	55242 X	35971	-0-	-19271	-0-	34062 3 1881 9	28 4	Y	1710	1789 1		253	
09	53460 X	15679	-0-	-37781	-0-	14732 3 946 9	1 4	Y	860	979 1		134	
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10419 - 15035						
04	42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	40576 3 2247 9	42 4	Y	2043	2034 1		364	
05	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	35843 3 2217 9	198 4	Y	2015	2213 1		166	
06	41670 X	36104	-0-	-5566	-0-	34691 3 1408 9	5 4	Y	1280	1285 1		161	
07	44299 X	37687	-0-	-6612	-0-	36055 3 1579 9	53 4	Y	1435	1448 1		148	
08	44299 X	29427	-0-	-14872	-0-	28050 3 1275 9	102 4	Y	1159	1106 1		201	
09	42870 X	18362	-0-	-24508	-0-	17591 3	771 9	Y	701	792 1		110	
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206 - 14557						
04	44820 X	29988	-0-	-14832	-0-	256 1 52 4	27738 3 1942 9	Y	1765	1709 1		180	
05	46314 X	29144	-0-	-17170	-0-	100 1 58 4	27402 3 1584 9	Y	1440	1466 1		154	
06	44820 X	27951	-0-	-16869	-0-	238 1 56 4	25704 3 1953 9	Y	1775	1774 1		155	
07	36580 X	24341	-0-	-12239	-0-	338 1 28 4	22289 3 1686 9	Y	1533	1500 1		188	
08	34007 X	20874	-0-	-13133	-0-	400 1 133 4	18287 3 2054 9	Y	1867	1944 1		111	
09	30000 X	29903	-0-	-97	-0-	335 1 75 4	27206 3 2287 9	Y	2079	1911 1		279	
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W113H	RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #:	W206H	RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11519 - 20709					
04	85050 X	-0-	-0-	-85050	-0-					Y	825	447	1			614
05	87885 X	65745	-0-	-22140	-0-	706	1	58595	3	Y	5237	5568	1			283
						683	4	5761	9							
06	85050 X	39260	-0-	-45790	-0-	189	1	36716	3	Y	2138	2277	1			144
						3	4	2352	9							
07	87885 X	76655	-0-	-11230	-0-	238	1	71547	3	Y	4362	4254	1			252
						72	4	4798	9							
08	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-	510	1	105835	3	Y	5237	5268	1			221
						10	4	5761	9							
09	96238 X	96238	-0-	-0-	-0-	406	1	91878	3	Y	3580	3635	1			166
						16	4	3938	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65250 X	16996	-0-	-48254	-0-	92	1	10703	3	Y	5628	5532	0			100
						10	4	6191	9							
05	67425 X	50429	-0-	-16996	-0-	163	1	44520	3	Y	5161	5173	0			88
						69	4	5677	9							
06	65250 X	53873	-0-	-11377	-0-	429	1	46611	3	Y	6136	6154	0			70
						83	4	6750	9							
07	53698 X	53698	-0-	-0-	-0-	740	1	47548	3	Y	4848	4856	0			62
						77	4	5333	9							
08	50437 X	39428	-0-	-11009	-0-	751	1	34491	3	Y	3733	3685	0	20	1	90
						80	4	4106	9							
09	53880 X	25159	-0-	-28721	-0-	266	1	22416	3	Y	2223	2282	0			31
						32	4	2445	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220						
04	44490 X	8836	-0-	-35654	-0-	53	1	6332	3	Y	2224	2185	0			39
						5	4	2446	9							
05	44516 X	36989	-0-	-7527	-0-	128	1	34899	3	Y	1733	1743	0			29
						56	4	1906	9							
06	41130 X	20344	-0-	-20786	-0-	118	1	17980	3	Y	2024	2030	0			23
						20	4	2226	9							
07	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	477	1	30909	3	Y	1351	1357	0			17
						52	4	1486	9							
08	36983 X	23265	-0-	-13718	-0-	474	1	21691	3	Y	954	943	0	5	1	23
						51	4	1049	9							
09	35790 X	13596	-0-	-22194	-0-	153	1	12854	3	Y	520	536	0			7
						17	4	572	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180						
04	51180 X	36170	-0-	-15010	-0-	303	1	32689	3	Y	2847	2844	0			50
						46	4	3132	9							
05	51615 X	33951	-0-	-17664	-0-	115	1	31479	3	Y	2096	2110	0			36
						51	4	2306	9							
06	46590 X	33088	-0-	-13502	-0-	274	1	30139	3	Y	2384	2393	0			27
						53	4	2622	9							
07	41881 X	30902	-0-	-10979	-0-	438	1	28125	3	Y	2086	2086	0			27
						44	4	2295	9							
08	41881 X	21853	-0-	-20028	-0-	432	1	19839	3	Y	1396	1381	0	8	1	34
						46	4	1536	9							
09	36180 X	2154	-0-	-34026	-0-	25	1	1954	3	Y	156	188	0			2
						3	4	172	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339						
04	49140 X	29866	-0-	-19274	-0-	199	1	22599	3	Y	6393	6285	0			113
						36	4	7032	9							
05	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	162	1	44373	3	Y	5213	5238	0			88
						62	4	5734	9							
06	48292 X	48292	-0-	-0-	-0-	384	1	41889	3	Y	5404	5431	0			61
						75	4	5944	9							
07	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	629	1	39432	3	Y	4493	4497	0			57
						58	4	4942	9							
08	50344 X	31168	-0-	-19176	-0-	572	1	26386	3	Y	3771	3718	0	19	1	91
						62	4	4148	9							
09	48720 X	23805	-0-	-24915	-0-	244	1	20674	3	Y	2597	2652	0			36
						30	4	2857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	59700 X	15601	-0-	-44099	-0-	145 1	15196 3	Y	222	237 0		4
						16 4	244 9					
05	61690 X	10173	-0-	-51517	-0-	32 1	8875 3	Y	1133	1118 0		19
						20 4	1246 9					
06	50640 X	34440	-0-	-16200	-0-	307 1	32461 3	Y	1469	1471 0		17
						56 4	1616 9					
07	37448 X	35298	-0-	-2150	-0-	519 1	33785 3	Y	854	860 0		11
						55 4	939 9					
08	32426 X	18794	-0-	-13632	-0-	381 1	17470 3	Y	817	804 0	4 1	20
						44 4	899 9					
09	34440 X	13810	-0-	-20630	-0-	154 1	13025 3	Y	556	568 0		8
						19 4	612 9					
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589			
04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-			N	-0-			180
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-			180
06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	14195 3	63 4	N	2001	1786 1		395
						2201 9						
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	4972 3	21 4	N	1480	1409 1		466
						1628 9						
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	3452 3	315 4	N	986	1060 1		392
						1085 9						
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-			N	143	157 1		378
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507			
04	44790 X	-0-	-0-	-44790	-0-			Y	-0-	39 0		-0-
05	45880 X	7590	-0-	-38290	-0-	21 1	5481 3	Y	1888	1856 0		32
						11 4	2077 9					
06	37890 X	21898	-0-	-15992	-0-	171 1	18431 3	Y	2966	2964 0		34
						33 4	3263 9					
07	39153 X	23097	-0-	-16056	-0-	316 1	20299 3	Y	2226	2232 0		28
						33 4	2449 9					
08	31248 X	18080	-0-	-13168	-0-	346 1	15904 3	Y	1630	1610 0	9 1	39
						37 4	1793 9					
09	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	274 1	22329 3	Y	1945	1957 0		27
						31 4	2140 9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065			
04	59520 X	48621	-0-	-10899	-0-	416 1	44999 3	Y	2859	2851 0		51
						61 4	3145 9					
05	61504 X	46504	-0-	-15000	-0-	160 1	43774 3	Y	2274	2286 0		39
						69 4	2501 9					
06	59520 X	46179	-0-	-13341	-0-	397 1	42981 3	Y	2477	2488 0		28
						76 4	2725 9					
07	51708 X	43347	-0-	-8361	-0-	622 1	40298 3	Y	2145	2146 0		27
						67 4	2360 9					
08	51708 X	27385	-0-	-24323	-0-	553 1	25382 3	Y	1268	1257 0	7 1	31
						55 4	1395 9					
09	48630 X	21568	-0-	-27062	-0-	229 1	19292 3	Y	1838	1844 0		25
						25 4	2022 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158														
04	55740 X	55621	-0-	-119	-0-	484	1	52523	3	Y	2308	2307	0	41
						75	4	2539	9					
05	57598 X	53088	-0-	-4510	-0-	185	1	50659	3	Y	1967	1975	0	33
						80	4	2164	9					
06	55740 X	41250	-0-	-14490	-0-	347	1	38171	3	Y	2421	2427	0	27
						69	4	2663	9					
07	57474 X	44581	-0-	-12893	-0-	647	1	41898	3	Y	1788	1792	0	23
						69	4	1967	9					
08	57474 X	31698	-0-	-25776	-0-	646	1	29612	3	Y	1247	1233	0	30
						68	4	1372	9			7	1	
09	55620 X	18493	-0-	-37127	-0-	208	1	17504	3	Y	687	708	0	9
						25	4	756	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459														
04	54690 X	38104	-0-	-16586	-0-	303	1	32838	3	Y	4470	4475	0	79
						46	4	4917	9					
05	54219 X	37264	-0-	-16955	-0-	121	1	33040	3	Y	3683	3700	0	62
						52	4	4051	9					
06	50670 X	40031	-0-	-10639	-0-	317	1	33491	3	Y	5603	5601	0	64
						60	4	6163	9					
07	43214 X	22336	-0-	-20878	-0-	336	1	21035	3	Y	846	899	0	11
						34	4	931	9					
08	41447 X	29858	-0-	-11589	-0-	552	1	25357	3	Y	3539	3450	0	85
						56	4	3893	9			15	1	
09	40020 X	35846	-0-	-4174	-0-	378	1	30752	3	Y	4249	4275	0	59
						42	4	4674	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954														
04	51780 X	38419	-0-	-13361	-0-	328	1	35478	3	Y	2331	2336	0	41
						49	4	2564	9					
05	53506 X	38438	-0-	-15068	-0-	131	1	35925	3	Y	2114	2119	0	36
						57	4	2325	9					
06	51780 X	36084	-0-	-15696	-0-	299	1	32738	3	Y	2716	2721	0	31
						59	4	2988	9					
07	44392 X	20706	-0-	-23686	-0-	317	1	19937	3	Y	376	402	0	5
						38	4	414	9					
08	42377 X	28684	-0-	-13693	-0-	564	1	25874	3	Y	1989	1938	0	48
						58	4	2188	9			8	1	
09	38430 X	32752	-0-	-5678	-0-	367	1	30088	3	Y	2052	2072	0	28
						40	4	2257	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660														
04	36870 X	4268	-0-	-32602	-0-	5	1	1002	3	Y	2964	2932	0	52
						1	4	3260	9					
05	57141 X	57141	-0-	-0-	-0-	193	1	52743	3	Y	3748	3736	0	64
						82	4	4123	9					
06	55603 X	55603	-0-	-0-	-0-	452	1	50617	3	Y	4041	4059	0	46
						89	4	4445	9					
07	58432 X	58432	-0-	-0-	-0-	828	1	54014	3	Y	3183	3188	0	41
						89	4	3501	9					
08	51181 X	32159	-0-	-19022	-0-	632	1	28931	3	Y	2297	2271	0	55
						69	4	2527	9			12	1	
09	49530 X	39611	-0-	-9919	-0-	445	1	36166	3	Y	2682	2700	0	37
						50	4	2950	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9198 - 17087			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	49500 X	-0-	-0-	-49500	-0-		Y	-0-	66	0	-0-
05	51150 X	11146	-0-	-40004	-0-	26 1	Y	3799	3735	0	64
						13 4					
06	38610 X	20395	-0-	-18215	-0-	133 1	Y	5323	5327	0	60
						28 4					
07	39897 X	24123	-0-	-15774	-0-	291 1	Y	4640	4641	0	59
						31 4					
08	37820 X	20826	-0-	-16994	-0-	362 1	Y	3452	3410	0	83
						39 4				18 1	
09	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	268 1	Y	3950	3978	0	55
						30 4					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999 - 17750			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	132 1	Y	2480	2448	0	32
						17 4					
08	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	228 1	Y	4224	4135	0	102
						23 4				19 1	
09	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	180 1	Y	2171	2243	0	30
						20 4					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933 - 17278			
04	41550 X	36624	-0-	-4926	-0-	266 1	Y	6850	6807	0	121
						38 4					
05	42935 X	34105	-0-	-8830	-0-	98 1	Y	6537	6547	0	111
						43 4					
06	41550 X	36898	-0-	-4652	-0-	229 1	Y	10708	10698	0	121
						44 4					
07	38998 X	36393	-0-	-2605	-0-	383 1	Y	10244	10234	0	131
						40 4					
08	38998 X	21913	-0-	-17085	-0-	347 1	Y	5070	5049	0	122
						38 4				30 1	
09	36900 X	18303	-0-	-18597	-0-	138 1	Y	5872	5913	0	81
						17 4					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9667 - 17437			
04	53880 X	40278	-0-	-13602	-0-	316 1	Y	4305	4241	0	76
						51 4					
05	55676 X	46523	-0-	-9153	-0-	155 1	Y	3668	3682	0	62
						66 4					
06	44490 X	42413	-0-	-2077	-0-	345 1	Y	4182	4197	0	47
						67 4					
07	41633 X	41396	-0-	-237	-0-	573 1	Y	3362	3366	0	43
						61 4					
08	46531 X	29326	-0-	-17205	-0-	567 1	Y	2439	2410	0	59
						61 4				13 1	
09	45030 X	38890	-0-	-6140	-0-	434 1	Y	2832	2852	0	39
						49 4					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	54641 X	54641	-0-	-0-	-0-	447	1	48827	3	Y	4819	4801	0		85
						66	4	5301	9						
05	66443 X	66443	-0-	-0-	-0-	222	1	60800	3	Y	4842	4845	0		82
						95	4	5326	9						
06	47280 X	40366	-0-	-6914	-0-	344	1	37966	3	Y	1811	1872	0		21
						64	4	1992	9						
07	48856 X	39914	-0-	-8942	-0-	554	1	35976	3	Y	3023	3005	0		39
						59	4	3325	9						
08	48856 X	29347	-0-	-19509	-0-	579	1	26483	3	Y	2022	2001	0	11 1	49
						61	4	2224	9						
09	47280 X	37245	-0-	-10035	-0-	423	1	34355	3	Y	2200	2219	0		30
						47	4	2420	9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479					
04	56940 X	22930	-0-	-34010	-0-	18124	3	52	4	Y	4322	4266	1		56
						4754	9								
05	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	44600	3	77	4	Y	9526	9231	1		351
						10479	9								
06	62911 X	62911	-0-	-0-	-0-	51478	3	52	4	Y	10346	10406	1		291
						11381	9								
07	68107 X	68107	-0-	-0-	-0-	56526	3	43	4	Y	10489	10237	1		543
						11538	9								
08	68332 X	68332	-0-	-0-	-0-	58110	3	37	4	Y	9259	9542	1		260
						10185	9								
09	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	54430	3	44	4	Y	6802	6895	1		167
						7482	9								
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239					
04	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1		176
						99	4	4487	9						
05	56451 X	34946	-0-	-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1		180
						75	4	3586	9						
06	54630 X	52202	-0-	-2428	-0-	948	1	46571	3	Y	4131	4079	1		232
						139	4	4544	9						
07	56451 X	41202	-0-	-15249	-0-	872	1	35946	3	Y	3797	3641	1		388
						207	4	4177	9						
08	54932 X	45811	-0-	-9121	-0-	1429	1	39141	3	Y	4592	4731	1		249
						190	4	5051	9						
09	53666 X	53666	-0-	-0-	-0-	2172	1	47030	3	Y	3951	3961	1		239
						118	4	4346	9						
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580					
04	44400 X	36871	-0-	-7529	-0-	2945	1	29266	3	Y	4224	4217	1		305
						14	4	4646	9						
05	45880 X	41506	-0-	-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1		244
						19	4	4022	9						
06	44400 X	36613	-0-	-7787	-0-	3856	1	28961	3	Y	3422	3432	1		234
						32	4	3764	9						
07	39897 X	36413	-0-	-3484	-0-	3481	1	28823	3	Y	3707	3499	1		442
						31	4	4078	9						
08	41509 X	33367	-0-	-8142	-0-	3456	1	26365	3	Y	3190	3306	1		326
						37	4	3509	9						
09	40170 X	23978	-0-	-16192	-0-	3168	1	18004	3	Y	2534	2640	1		220
						19	4	2787	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H	RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837	-	15467		
04	66391 X	66391	-0-	-0-	2996 1	57361 3	Y	5378	5202 1	187
					118 4	5916 9				
05	61503 X	61503	-0-	-0-	2981 1	53429 3	Y	4438	4472 1	153
					211 4	4882 9				
06	56113 X	56113	-0-	-0-	3907 1	47667 3	Y	4045	4034 1	164
					89 4	4450 9				
07	68603 X	53887	-0-	-14716	4289 1	45193 3	Y	3846	3779 1	231
					174 4	4231 9				
08	68603 X	59110	-0-	-9493	3708 1	50351 3	Y	4553	4544 1	240
					43 4	5008 9				
09	66390 X	51620	-0-	-14770	3258 1	45014 3	Y	3008	3062 1	186
					39 4	3309 9				
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H	RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	-	19989		
04	71190 X	37560	-0-	-33630	321 1	34778 3	Y	2193	2236 0	39
					49 4	2412 9				
05	75020 X	28523	-0-	-46497	96 1	26404 3	Y	1801	1809 0	31
					42 4	1981 9				
06	72600 X	41818	-0-	-30782	387 1	35348 3	Y	5477	5446 0	62
					58 4	6025 9				
07	75020 X	50556	-0-	-24464	732 1	45053 3	Y	4263	4270 0	55
					82 4	4689 9				
08	64573 X	47105	-0-	-17468	928 1	42549 3	Y	3207	3168 0	77
					100 4	3528 9			17 1	
09	57068 X	57068	-0-	-0-	649 1	52802 3	Y	3220	3253 0	44
					75 4	3542 9				
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H	RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	-	19761		
04	103590 X	73116	-0-	-30474	611 1	66142 3	Y	5700	5720 0	101
					93 4	6270 9				
05	107043 X	78082	-0-	-28961	268 1	73217 3	Y	4074	4106 0	69
					116 4	4481 9				
06	102510 X	68771	-0-	-33739	583 1	61448 3	Y	6021	6022 0	68
					117 4	6623 9				
07	96162 X	70466	-0-	-25696	1117 1	68453 3	Y	704	763 0	9
					122 4	774 9				
08	85746 X	56120	-0-	-29626	1199 1	54460 3	Y	299	299 0	7
					132 4	329 9			2 1	
09	75570 X	73234	-0-	-2336	837 1	68174 3	Y	3752	3707 0	52
					96 4	4127 9				
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H	RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050	-	19769		
04	99519 X	99519	-0-	-0-	836 1	90750 3	Y	7105	7036 0	126
					117 4	7816 9				
05	86311 X	86311	-0-	-0-	299 1	81794 3	Y	3724	3787 0	63
					122 4	4096 9				
06	64590 X	61199	-0-	-3391	507 1	55661 3	Y	4476	4488 0	51
					107 4	4924 9				
07	102827 X	52599	-0-	-50228	744 1	45565 3	Y	5641	5620 0	72
					85 4	6205 9				
*08	102827 X	63774	-0-	-39053	1267 1	58137 3	Y	3849	3807 0	93
					136 4	4234 9			21 1	
09	99510 X	67077	-0-	-32433	765 1	62178 3	Y	3680	3722 0	51
					86 4	4048 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	108360 X	70162	-0-	-38198	-0-	575 1	62922 3	Y	5982	6001 0	106
						85 4	6580 9				
05	111972 X	68429	-0-	-43543	-0-	226 1	62149 3	Y	5414	5428 0	92
						99 4	5955 9				
06	103740 X	60932	-0-	-42808	-0-	503 1	52676 3	Y	6960	6973 0	79
						97 4	7656 9				
07	85684 X	36172	-0-	-49512	-0-	462 1	28878 3	Y	6171	6171 0	79
						44 4	6788 9				
08	80414 X	5364	-0-	-75050	-0-	22 1	1000 3	Y	3944	3906 0	22 1 95
						4 4	4338 9				
09	70170 X	47216	-0-	-22954	-0-	509 1	41343 3	Y	4824	4852 0	67
						58 4	5306 9				
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065		
04	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	269 1	30406 3	Y	6524	6524 0	115
						54 4	7176 9				
05	66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	219 1	59780 3	Y	6239	6248 0	106
						93 4	6863 9				
06	60457 X	60457	-0-	-0-	-0-	487 1	54399 3	Y	4976	5026 0	56
						97 4	5474 9				
07	51398 X	40603	-0-	-10795	-0-	540 1	33327 3	Y	6069	6047 0	78
						60 4	6676 9				
08	66960 X	44559	-0-	-22401	-0-	843 1	38680 3	Y	4496	4441 0	24 1 109
						90 4	4946 9				
09	64800 X	54496	-0-	-10304	-0-	594 1	48429 3	Y	4915	4956 0	68
						66 4	5407 9				
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103		
04	50100 X	-0-	-0-	-50100	-0-			Y	-0-		-0-
05	51770 X	31817	-0-	-19953	-0-	110 1	29755 3	Y	1718	1689 0	29
						62 4	1890 9				
06	50100 X	28744	-0-	-21356	-0-	237 1	25895 3	Y	2333	2336 0	26
						46 4	2566 9				
07	32078 X	32078	-0-	-0-	-0-	450 1	29365 3	Y	2011	2011 0	26
						51 4	2212 9				
08	31806 X	21633	-0-	-10173	-0-	434 1	19817 3	Y	1213	1203 0	7 1 29
						48 4	1334 9				
09	30780 X	15394	-0-	-15386	-0-	163 1	13830 3	Y	1256	1268 0	17
						19 4	1382 9				
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952		
04	79980 X	20549	-0-	-59431	-0-	155 1	16601 3	Y	3430	3423 0	61
						20 4	3773 9				
05	82646 X	6583	-0-	-76063	-0-	10 1	2596 3	Y	3610	3610 0	61
						6 4	3971 9				
06	79980 X	45677	-0-	-34303	-0-	386 1	37870 3	Y	6680	6665 0	76
						73 4	7348 9				
07	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	591 1	36396 3	Y	5337	5345 0	68
						66 4	5871 9				
08	44215 X	44215	-0-	-0-	-0-	846 1	38857 3	Y	4018	3968 0	21 1 97
						92 4	4420 9				
09	62296 X	62296	-0-	-0-	-0-	692 1	56359 3	Y	4698	4730 0	65
						77 4	5168 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9865	PERF.10566	- 17376						
04	79737 X	79737	-0-	-0-	-0-	598 1	64864 3	Y	12894	12822	0	228		
05	85520 X	85520	-0-	-0-	-0-	92 4	14183 9	Y	12422	12439	0	211		
06	86549 X	86549	-0-	-0-	-0-	262 1	71481 3	Y	14757	14801	0	167		
07	83205 X	83205	-0-	-0-	-0-	113 4	13664 9	Y	13105	13104	0	168		
08	82398 X	58069	-0-	-24329	-0-	640 1	69555 3	Y	8353	8273	0	202	46	1
09	86550 X	75008	-0-	-11542	-0-	121 4	16233 9	Y	11199	11246	0	155		
						1039 1	67640 3	Y						
						110 4	14416 9							
						1042 1	47726 3	Y						
						113 4	9188 9							
						763 1	61849 3	Y						
						77 4	12319 9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10691	- 20457						
04	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	50125 3	162 4	Y	10241	10958	1	132		
05	67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	11265 9	86 4	Y	11189	10909	1	412		
06	76779 X	76779	-0-	-0-	-0-	54910 3	65 4	Y	11335	11429	1	318		
07	76335 X	76335	-0-	-0-	-0-	12308 9	49 4	Y	10632	10400	1	550		
08	75277 X	75277	-0-	-0-	-0-	64245 3	41 4	Y	9348	9635	1	263		
*09	70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	12469 9	54 4	Y	9959	9978	1	244		
						64591 3								
						11695 9								
						64953 3								
						10283 9								
						59706 3								
						10955 9								
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382	- 18012						
04	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	228 1	25812 3	Y	8588	8496	0	152		
05	55379 X	55379	-0-	-0-	-0-	43 4	9447 9	Y	8209	8222	0	139		
06	57607 X	57607	-0-	-0-	-0-	169 1	46107 3	Y	10950	10965	0	124		
07	54203 X	54203	-0-	-0-	-0-	73 4	9030 9	Y	9289	9294	0	119		
08	48112 X	-0-	-0-	-48112	-0-	412 1	45070 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	46560 X	-0-	-0-	-46560	-0-	80 4	12045 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
						667 1	43248 3	Y						
						70 4	10218 9							
STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818	- 15464						
04	104580 X	99806	-0-	-4774	-0-	4392 1	88859 3	Y	5910	5813	1	228		
05	99510 X	94080	-0-	-5430	-0-	54 4	6501 9	Y	5309	5385	1	152		
06	108210 X	67193	-0-	-41017	-0-	2991 1	85224 3	Y	2805	2801	1	156		
07	111817 X	82457	-0-	-29360	-0-	25 4	5840 9	Y	4353	4314	1	195		
08	108035 X	73311	-0-	-34724	-0-	980 1	62578 3	Y	3901	4016	1	80		
09	99810 X	95836	-0-	-3974	-0-	549 4	3086 9	Y	4789	4779	1	90		
						460 1	77165 3	Y						
						44 4	4788 9							
						360 1	68655 3	Y						
						5 4	4291 9							
						424 1	90141 3	Y						
						3 4	5268 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152						
04	105420 X	59270	-0-	-46150	-0-	445	1	50224	3	Y	7758	7683	0			137
						67	4	8534	9							
05	108934 X	72732	-0-	-36202	-0-	243	1	66151	3	Y	5672	5713	0			96
						99	4	6239	9							
06	105420 X	67856	-0-	-37564	-0-	555	1	58992	3	Y	7456	7467	0			85
						107	4	8202	9							
07	78802 X	57278	-0-	-21524	-0-	772	1	49438	3	Y	6352	6356	0			81
						81	4	6987	9							
08	72726 X	47356	-0-	-25370	-0-	906	1	41643	3	Y	4283	4238	0	23	1	103
						96	4	4711	9							
09	70380 X	51196	-0-	-19184	-0-	564	1	46146	3	Y	4020	4067	0			56
						64	4	4422	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022				TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505						
04	37350 X	36726	-0-	-624	-0-	2232	1	30284	3	Y	3811	3852	1			336
						18	4	4192	9							
05	39184 X	28911	-0-	-10273	-0-	2091	1	24818	3	Y	1811	1979	1			168
						10	4	1992	9							
06	37920 X	6648	-0-	-31272	-0-	1982	1	1424	3	Y	2929	2759	1			338
						20	4	3222	9							
07	39184 X	29095	-0-	-10089	-0-	3170	1	23149	3	Y	2504	2691	1			151
						22	4	2754	9							
08	37944 X	32721	-0-	-5223	-0-	1921	1	24715	3	Y	5507	5218	1			440
						27	4	6058	9							
09	36720 X	27159	-0-	-9561	-0-	1704	1	21890	3	Y	3225	3397	1			268
						17	4	3548	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 05/21/2022				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258						
04	118418 X	118418	-0-	-0-	-0-	939	1	102970	3	Y	13053	12889	0			231
						151	4	14358	9							
05	105400 X	62433	-0-	-42967	-0-	194	1	54540	3	Y	6912	7026	0			117
						96	4	7603	9							
06	102000 X	58503	-0-	-43497	-0-	382	1	54811	3	Y	2923	3007	0			33
						95	4	3215	9							
07	105400 X	97329	-0-	-8071	-0-	1398	1	92363	3	Y	3114	3107	0			40
						143	4	3425	9							
08	89807 X	-0-	-0-	-89807	-0-					Y	-0-	37	0	3	1	-0-
09	86910 X	36504	-0-	-50406	-0-	378	1	31002	3	Y	4619	4555	0			64
						43	4	5081	9							
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472						
04	86460 X	79144	-0-	-7316	-0-	619	1	66984	3	Y	10405	10446	0			184
						95	4	11446	9							
05	89342 X	78516	-0-	-10826	-0-	252	1	68879	3	Y	8434	8475	0			143
						108	4	9277	9							
06	86460 X	69970	-0-	-16490	-0-	522	1	57837	3	Y	10463	10487	0			119
						102	4	11509	9							
07	89342 X	64226	-0-	-25116	-0-	838	1	54065	3	Y	8395	8407	0			107
						88	4	9235	9							
08	90686 X	90686	-0-	-0-	-0-	1561	1	72939	3	Y	14573	14261	0	67	1	352
						156	4	16030	9							
09	70020 X	67307	-0-	-2713	-0-	697	1	56557	3	Y	9067	9294	0			125
						79	4	9974	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298												
04	149370 X	87901	-0-	-61469	-0-	639 1	71212 3	Y	14491	14429 0	256	
						110 4	15940 9					
05	154349 X	105151	-0-	-49198	-0-	339 1	92698 3	Y	10883	10954 0	185	
						143 4	11971 9					
06	144930 X	93568	-0-	-51362	-0-	724 1	80469 3	Y	11120	11179 0	126	
						143 4	12232 9					
07	119815 X	69185	-0-	-50630	-0-	1007 1	65369 3	Y	2462	2557 0	31	
						101 4	2708 9					
08	89745 X	7868	-0-	-81877	-0-	13 1	716 3	Y	6488	6333 0	29 1	157
						2 4	7137 9					
09	86850 X	42459	-0-	-44391	-0-	425 1	35359 3	Y	6022	6096 0	83	
						51 4	6624 9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344												
04	158370 X	53401	-0-	-104969	-0-	474 1	50574 3	Y	2074	2161 0	37	
						72 4	2281 9					
05	136958 X	63320	-0-	-73638	-0-	206 1	54729 3	Y	7560	7469 0	128	
						69 4	8316 9					
06	119610 X	95739	-0-	-23871	-0-	766 1	85259 3	Y	8694	8723 0	99	
						151 4	9563 9					
07	93651 X	85235	-0-	-8416	-0-	1189 1	76852 3	Y	6426	6443 0	82	
						125 4	7069 9					
08	74400 X	55920	-0-	-18480	-0-	1086 1	49766 3	Y	4502	4451 0	24 1	109
						116 4	4952 9					
09	95730 X	67459	-0-	-28271	-0-	749 1	60992 3	Y	5122	5160 0	71	
						84 4	5634 9					

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030												
04	189240 X	83746	-0-	-105494	-0-	688 1	74545 3	Y	7640	7700 0	135	
						109 4	8404 9					
05	195548 X	71099	-0-	-124449	-0-	232 1	63606 3	Y	6532	6556 0	111	
						76 4	7185 9					
06	189240 X	72316	-0-	-116924	-0-	599 1	65721 3	Y	5342	5392 0	61	
						120 4	5876 9					
07	93434 X	57622	-0-	-35812	-0-	840 1	55145 3	Y	1409	1452 0	18	
						87 4	1550 9					
08	85715 X	1147	-0-	-84568	-0-	9 1	491 3	Y	587	587 0	4 1	14
						1 4	646 9					
09	82950 X	37276	-0-	-45674	-0-	402 1	32565 3	Y	3876	3836 0	54	
						45 4	4264 9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645												
04	97666 X	97666	-0-	-0-	-0-	816 1	87469 3	Y	8421	8675 0	149	
						118 4	9263 9					
05	84803 X	84803	-0-	-0-	-0-	278 1	76204 3	Y	7461	7483 0	127	
						114 4	8207 9					
06	43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	130 1	18320 3	Y	22917	22784 0	260	
						18 4	25209 9					
07	94969 X	94969	-0-	-0-	-0-	1200 1	76820 3	Y	15294	15358 0	196	
						126 4	16823 9					
08	91419 X	55224	-0-	-36195	-0-	1116 1	50129 3	Y	3500	3583 0	28 1	85
						129 4	3850 9					
09	88470 X	1796	-0-	-86674	-0-	15 1	1280 3	Y	454	533 0	6	
						2 4	499 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543			PERF. 9990 - 17661			
04	148560 X	55870	-0-	-92690	-0-	452	1	48886	3	Y	5871	5950	0			104
						74	4	6458	9							
05	153512 X	9021	-0-	-144491	-0-	28	1	8339	3	Y	571	665	0			10
						26	4	628	9							
06	148560 X	46952	-0-	-101608	-0-	365	1	38652	3	Y	7150	7079	0			81
						70	4	7865	9							
07	66743 X	43960	-0-	-22783	-0-	637	1	41554	3	Y	1546	1607	0			20
						68	4	1701	9							
08	42656 X	25366	-0-	-17290	-0-	523	1	23468	3	Y	1195	1180	0	6	1	29
						60	4	1315	9							
09	41280 X	33105	-0-	-8175	-0-	356	1	29870	3	Y	2582	2575	0			36
						39	4	2840	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962			PERF.11374 - 19043			
04	SHUT IN	98224	-0-	98224	589330	76619	3	9	4	Y	19633	19692	1			279
						21596	9									
05	673717 X	84387	-0-	-589330	-0-	66241	3	36	4	Y	16464	16481	1			262
						18110	9									
06	108090 X	50314	-0-	-57776	-0-	38032	3	25	4	Y	11143	11098	1			307
						12257	9									
07	111693 X	81298	-0-	-30395	-0-	66867	3	12	4	Y	13108	13118	1			297
						14419	9									
08	111693 X	63688	-0-	-48005	-0-	47454	3	58	4	Y	14705	14434	1			568
						16176	9									
09	98220 X	64383	-0-	-33837	-0-	52873	3	28	4	Y	10438	10565	1			441
						11482	9									
SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387			PERF.10044 - 17715			
04	146970 X	76580	-0-	-70390	-0-	606	1	66173	3	Y	8817	8937	0			156
						102	4	9699	9							
05	151869 X	81158	-0-	-70711	-0-	272	1	74669	3	Y	5560	5622	0			94
						101	4	6116	9							
06	146970 X	59183	-0-	-87787	-0-	404	1	47921	3	Y	9796	9779	0			111
						82	4	10776	9							
07	151869 X	80598	-0-	-71271	-0-	1089	1	70167	3	Y	8386	8390	0			107
						117	4	9225	9							
08	76229 X	57119	-0-	-19110	-0-	1093	1	50643	3	Y	4789	4753	0	27	1	116
						115	4	5268	9							
09	134470 X	134470	-0-	-0-	-0-	1438	1	117133	3	Y	14310	14228	0			198
						158	4	15741	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9305			PERF. 9988 - 17659			
04	107700 X	74047	-0-	-33653	-0-	642	1	68054	3	Y	4809	5047	0			85
						61	4	5290	9							
05	129636 X	129636	-0-	-0-	-0-	411	1	112438	3	Y	15110	14939	0			256
						166	4	16621	9							
06	124163 X	124163	-0-	-0-	-0-	947	1	104920	3	Y	16463	16532	0			187
						187	4	18109	9							
07	107136 X	78333	-0-	-28803	-0-	1038	1	65352	3	Y	10780	10829	0			138
						85	4	11858	9							
08	122109 X	30942	-0-	-91167	-0-	541	1	24563	3	Y	5262	5242	0	31	1	127
						50	4	5788	9							
09	78540 X	3920	-0-	-74620	-0-	40	1	2795	3	Y	982	1095	0			14
						5	4	1080	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	147919	-0-	147919	714398	119814	3	13	4	Y	25538	25593	1	363
						28092	9							
*05	829118 X	114720	-0-	-714398	-0-	90295	3	40	4	Y	22168	22178	1	353
						24385	9							
*06	138120 X	73498	-0-	-64622	-0-	58999	3	43	4	Y	13142	13133	1	362
						14456	9							
*07	142724 X	94263	-0-	-48461	-0-	75909	3	14	4	Y	16673	16658	1	377
						18340	9							
*08	83660 X	83660	-0-	-0-	-0-	62863	3	62	4	Y	18850	18499	1	728
						20735	9							
*09	76566 X	76566	-0-	-0-	-0-	60996	3	28	4	Y	14129	14260	1	597
						15542	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
04	SHUT IN	168155	-0-	168155	673109	129447	3	13	4	Y	35177	35119	1	500
						38695	9							
*05	811524 X	138415	-0-	-673109	-0-	111538	3	48	4	Y	24390	24501	1	389
						26829	9							
*06	99420 X	76344	-0-	-23076	-0-	61292	3	44	4	Y	13644	13657	1	376
						15008	9							
*07	131450 X	131450	-0-	-0-	-0-	106464	3	18	4	Y	22698	22561	1	513
						24968	9							
*08	118296 X	73975	-0-	-44321	-0-	69198	3	68	4	Y	4281	4629	1	165
						4709	9							
09	114480 X	34414	-0-	-80066	-0-	32084	3	24	4	Y	2096	2172	1	89
						2306	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697				
*01	SHUT IN	132263	-0-	132263	281637	106267	3	22	4	Y	23613	23825	1	226
						25974	9							
02	SHUT IN	134295	-0-	134295	415932	107302	3	41	4	Y	24502	24288	1	440
						26952	9							
03	SHUT IN	56689	-0-	56689	472621	45776	3	33	4	Y	9891	10108	1	223
						10880	9							
04	SHUT IN	101658	-0-	101658	574279	82730	3	9	4	Y	17199	17178	1	244
						18919	9							
*05	679838 X	105559	-0-	-574279	-0-	86359	3	46	4	Y	17413	17379	1	278
						19154	9							
*06	99420 X	74042	-0-	-25378	-0-	60256	3	44	4	Y	12493	12427	1	344
						13742	9							
*07	102734 X	86588	-0-	-16146	-0-	71955	3	12	4	Y	13292	13335	1	301
						14621	9							
*08	102734 X	56059	-0-	-46675	-0-	52716	3	13	4	Y	3027	3211	1	117
						3330	9							
*09	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-					Y	-0-	117	1	-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	141643	-0-	141643	527240	112272	3	10	4	Y	26692	26557	1	379
						29361	9							
05	642842 X	115602	-0-	-527240	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	1	333
						22987	9							
06	166680 X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	1	396
						15839	9							
07	172236 X	118424	-0-	-53812	-0-	99887	3	18	4	Y	16835	16850	1	381
						18519	9							
08	172236 X	74942	-0-	-97294	-0-	58124	3	64	4	Y	15231	15024	1	588
						16754	9							
09	141630 X	91054	-0-	-50576	-0-	73252	3	26	4	Y	16160	16065	1	683
						17776	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 9762 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	75600	-0-	75600	75600	181	1	47857	3	Y	24974	24551	0	423
						91	4	27471	9					
06	SHUT IN	139025	-0-	139025	214625	981	1	102057	3	Y	32554	32608	0	369
						178	4	35809	9					
07	SHUT IN	151515	-0-	151515	366140	1919	1	123027	3	Y	23976	24038	0	307
						195	4	26374	9					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	366140					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	366140					Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	8864	-0-	8864	8864	31	1	8097	3	Y	657	646	0	11
						13	4	723	9					
06	SHUT IN	17906	-0-	17906	26770	210	1	16537	3	Y	1015	1014	0	12
						42	4	1117	9					
07	SHUT IN	51494	-0-	51494	78264	634	1	40866	3	Y	9026	8923	0	115
						65	4	9929	9					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78264					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78264					Y	-0-			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 01/26/2023				TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID ->	295825	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	9946 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID ->	295829	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9868 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID ->	295837	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9759 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	295838	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	9751 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID ->	295839	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10111 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID ->	295850	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	10147 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID ->	295851	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	9952 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLF CAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11036	- 16220						
04	36990 X	31559	-0-	-5431	-0-	1152 1 5790 9	24617 3	Y	5264	5301 0		87
05	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	1190 1 6101 9	27456 3	Y	5546	5526 0		107
06	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1152 1 5959 9	24782 3	Y	5417	5431 0		93
07	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	1190 1 6257 9	29208 3	Y	5688	5728 0		53
08	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	1190 1 6248 9	27678 3	Y	5680	5651 0		82
09	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	1152 1 5944 9	27016 3	Y	5404	5406 0		80
WELL #: 1H		RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10976	- 16100						
04	35070 X	27074	-0-	-7996	-0-	1152 1 6035 9	19887 3	Y	5486	5524 0		410
05	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	1190 1 7847 9	23121 3	Y	7134	7109 0		435
06	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	1152 1 7293 9	20296 3	Y	6630	6647 0		418
07	33966 X	33966	-0-	-0-	-0-	1190 1 7955 9	24821 3	Y	7232	7283 0		367
08	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	1190 1 7765 9	23430 3	Y	7059	7022 0		404
09	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	1152 1 7147 9	23104 3	Y	6497	6499 0		402
WELL #: 5H		RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023	TOTAL DEPTH 10106	PERF. N/A							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 6H		RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11044	- 16246						
04	289247 X	64125	-0-	-225122	-0-	1152 1 13870 9	49103 3	Y	12609	12697 0		160
05	116126 X	56641	-0-	-59485	-0-	1190 1 11798 9	43653 3	Y	10725	10687 0		198
06	112380 X	45149	-0-	-67231	-0-	1152 1 10029 9	33968 3	Y	9117	9141 0		174
07	116126 X	44100	-0-	-72026	-0-	1190 1 9012 9	33898 3	Y	8193	8250 0		117
08	116126 X	37917	-0-	-78209	-0-	1190 1 8016 9	28711 3	Y	7287	7249 0		155
09	64140 X	34380	-0-	-29760	-0-	1152 1 7226 9	26002 3	Y	6569	6571 0		153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825													
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		209582 X	50753	-0-	-158829	-0-	1152 1	37638 3	Y	10875	10950 0		87
							11963 9						
05		60326 X	48054	-0-	-12272	-0-	1190 1	35784 3	Y	10073	10037 0		123
							11080 9						
06		58380 X	37024	-0-	-21356	-0-	1152 1	26811 3	Y	8237	8258 0		102
							9061 9						
07		60326 X	35664	-0-	-24662	-0-	1190 1	26445 3	Y	7299	7350 0		51
							8029 9						
08		60326 X	31431	-0-	-28895	-0-	1190 1	22951 3	Y	6627	6592 0		86
							7290 9						
09		50760 X	29876	-0-	-20884	-0-	1152 1	21832 3	Y	6265	6267 0		84
							6892 9						

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716													
04		222627 X	56883	-0-	-165744	-0-	1152 1	41612 3	Y	12835	12924 0		99
							14119 9						
05		71362 X	48808	-0-	-22554	-0-	1190 1	35988 3	Y	10573	10535 0		137
							11630 9						
06		69060 X	38956	-0-	-30104	-0-	1152 1	27895 3	Y	9008	9031 0		114
							9909 9						
07		71362 X	38303	-0-	-33059	-0-	1190 1	28215 3	Y	8089	8145 0		58
							8898 9						
08		71362 X	35554	-0-	-35808	-0-	1190 1	25887 3	Y	7706	7666 0		98
							8477 9						
09		56880 X	32847	-0-	-24033	-0-	1152 1	23934 3	Y	7055	7057 0		96
							7761 9						

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119													
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061													
*02		SHUT IN	207647	-0-	207647	1124426	193680 2	1133 4	Y	11667	12379 1		172
							12834 9						
03		1350562 X	226136	-0-	-1124426	-0-	213263 2	271 4	Y	11456	11352 1		276
							12602 9						
04		238050 X	166364	-0-	-71686	-0-	156876 2	308 4	Y	8345	469 0	6983 1	1169
							9180 9						
05		245985 X	45231	-0-	-200754	-0-	42209 2	114 4	Y	2644	2471 0	951 1	391
							2908 9						
06		238050 X	-0-	-0-	-238050	-0-			Y	2	2 0	391 1	-0-
07		245985 X	-0-	-0-	-245985	-0-			Y	-0-			-0-
08		245985 X	99214	-0-	-146771	-0-	93076 2	260 4	Y	5344	5036 1		308
							5878 9						
09		165450 X	102364	-0-	-63086	-0-	96260 2	305 4	Y	5272	5406 0		175
							5799 9						

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418													
*05		0	91518	-0-	91518	91518	74242 2	201 4	Y	15523	10811 0	4321 1	391
							17075 9						
*06		0	161351	-0-	161351	252869	115648 2	16162 4	Y	26855	21812 0	4969 1	465
							29541 9						
*07		0	151662	-0-	151662	404531	120662 2	4504 4	Y	24087	24163 0		389
							26496 9						
*08		531277 X	126746	-0-	-404531	-0-	103598 2	290 4	Y	20780	20860 0		309
							22858 9						
09		121980 X	NO RPT	-0-	-121980	-0-			Y	NO RPT			309

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
 STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	71664 X	NO RPT	-0-	-71664	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	134370 X	NO RPT	-0-	-134370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-					N	12					522
*08	14B2 EXT	72	-0-	-72	-0-	72	72	2	13	9	N	-0-	177	1		345
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-					345

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	185	1			546
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	354	1			383
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3780	2	272	9	N	247	510	1			120
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3567	2	267	9	N	243	184	1			179
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3861	2	263	9	N	239	170	1			248
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3769	2	273	9	N	248	372	1			124

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					212
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					212
06	450 N	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					212
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2		1	9	N	1				213
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					213
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					213

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	10177 - 15023
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	2	86	9	N	78	196
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	77	273
06	5790 X	5074	-0-	-716	-0-	4999	2	75	9	N	68	153
07	5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5014	2	90	9	N	82	235
08	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	5084	2	72	9	N	65	300
09	5700 X	4874	-0-	-826	-0-	4798	2	76	9	N	69	187

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1113	2	221	9	N	201	558
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	558
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	375
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	367	2	61	9	N	55	246
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	248
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	248

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239

ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9950 - 11300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

OATMAN C18-26		WELL #:		1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10813 - 14523
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3356	2	426	9	N	387	207
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3631	2	345	9	N	314	336
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3507	2	435	9	N	395	196
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2762	2	356	9	N	324	238
*08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3661	2	186	9	N	169	243
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3745	2	267	9	N	243	302

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10669	- 14892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2733 2	103 9	N	94					207	
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1033 2	66 9	N	60					267	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					267	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	433 2	133 9	N	121	185	1			203	
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	709 2	47 9	N	43					246	
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 2	8 9	N	7					253	

OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977				
04		21616 X	6185	-0-	-15431	-0-	5823 2	362 9	Y	329	297	1			249	
05		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7130 2	556 9	Y	505	217	1			537	
06		14580 X	8229	-0-	-6351	-0-	7757 2	472 9	Y	429	714	1			252	
07		8866 X	4547	-0-	-4319	-0-	4253 2	294 9	Y	267	324	1			195	
08		8866 X	4724	-0-	-4142	-0-	4507 2	217 9	Y	197	157	1			235	
*09		8220 X	4459	-0-	-3761	-0-	4283 2	1 4	Y	159	146	1			248	
							175 9									

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454				
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4622 2	563 9	Y	512	136	1			382	
05		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	338	1			44	
06		1260 X	210	-0-	-1050	-0-	208 2	2 9	Y	2	39	1			7	
07		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2040 2	377 9	Y	343	106	1			244	
08		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	205	1			39	
*09		5190 X	1443	-0-	-3747	-0-	1274 2	169 9	Y	154	24	1			169	

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558				
04		4440 X	2985	-0-	-1455	-0-	2962 2	23 9	N	21					233	
05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-					233	
06		4440 X	1065	-0-	-3375	-0-	1065 2		N	-0-					233	
07		3751 X	1007	-0-	-2744	-0-	1007 2		N	-0-					233	
08		3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1617 2	22 9	N	20					253	
*09		3000 X	591	-0-	-2409	-0-	591 2		N	-0-					253	

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662				
04		2599 X	8	-0-	-2591	-0-	2 2	6 9	Y	5	123	1			11	
05		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8208 2	275 9	Y	250	4	1			257	
06		11790 X	5377	-0-	-6413	-0-	5139 2	238 9	Y	216	343	1			130	
07		2542 X	18	-0-	-2524	-0-	12 2	6 9	Y	5	124	1			11	
08		2542 X	2203	-0-	-339	-0-	1856 2	347 9	Y	315	4	1			322	
*09		8220 X	12	-0-	-8208	-0-	5 2	7 9	Y	6	199	1			129	

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129				
04		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	837 1	10005 2	N	175	99	0			254	
							80 4	193 9								
05		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	868 1	10925 2	N	191	177	0	1	1	267	
							210 9									
06		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	840 1	10531 2	N	197	199	0			265	
							72 4	217 9								
07		10943 X	9017	-0-	-1926	-0-	726 1	7972 2	N	147	129	0			283	
							157 4	162 9								
08		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	784 1	10605 2	N	135	128	0			290	
							149 9									
*09		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	840 1	9890 2	N	111	120	0			281	
							46 4	122 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
FOLK 4-34		WELL #: 1H		RRCID -> 270389		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	537	2	58	9	N	53			205
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	892	2	81	9	N	74			279
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	495	2	67	9	N	61			340
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4			344
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	177	1	183
*09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	233	2	48	9	N	44			227

ROLWING 4-33		WELL #: 2H		RRCID -> 270390		COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508					
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3204	2	210	9	N	191			530
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	N	248	377	1	401
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2779	2	232	9	N	211	366	1	246
07	1178 X	781	-0-	-397	-0-	725	2	56	9	N	51			297
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1356	2	268	9	N	244	373	1	168
*09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1276	2	88	9	N	80			248

HEAGNEY 4-48		WELL #: 1H		RRCID -> 270391		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269					
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	819	1	2245	2	N	143			662
						124	4	157	9					
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	868	1	1984	2	N	136	186	1	612
						115	4	150	9					
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	821	1	1138	2	N	186	169	1	629
						205	9							
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	840	1	2280	2	N	76			705
						84	9							
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	840	1	2604	2	N	150	181	1	674
						165	9							
*09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	840	1	2345	2	N	187	369	1	492
						206	9							

ESSMAN C9-20		WELL #: 1H		RRCID -> 270566		COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836					
04	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	21703	2	309	9	N	281	551	1	193
05	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	22361	2	389	9	N	354	186	1	361
06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	21805	2	370	9	N	336	538	1	159
07	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22478	2	344	9	N	313	185	1	287
08	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	22352	2	460	9	N	418	364	1	341
*09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	21310	2	288	9	N	262	504	1	99

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243					
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	2	19	9	N	17	186	1	14
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			14
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	2	209	9	N	190			204
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	N	15			219
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			219
*09	210 N	25	-0-	-185	-0-	19	2	6	9	N	5			224

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		COTTONMOUTH 58-47		WELL #:	1	RRCID ->	273043	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10197 - 12935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368
04	13560 X	12606	-0-	-954	-0-	837 1	10501 2	N	448	400 0		255
						775 4	493 9					
05	16182 X	13851	-0-	-2331	-0-	868 1	12471 2	N	465	517 0	1 1	202
						512 9						
06	15660 X	12699	-0-	-2961	-0-	834 1	11216 2	N	427	395 0		234
						179 4	470 9					
07	14415 X	12802	-0-	-1613	-0-	756 1	11599 2	N	406	496 0		144
						447 9						
08	14415 X	12999	-0-	-1416	-0-	784 1	11783 2	N	393	401 0		136
						432 9						
*09	13410 X	12142	-0-	-1268	-0-	751 1	10995 2	N	360	322 0		174
						396 9						

NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10544 - 19317
04	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	842 1	26509 2	N	2484	2518 0		531
						2732 9						
05	37200 X	31063	-0-	-6137	-0-	785 1	27516 2	N	2511	2634 0	1 1	407
						2762 9						
06	36000 X	18037	-0-	-17963	-0-	494 1	15897 2	N	1496	1624 0		279
						1646 9						
07	31031 X	30570	-0-	-461	-0-	534 1	27052 2	N	2609	2570 0		318
						114 4	2870 9					
08	31093 X	29923	-0-	-1170	-0-	688 1	26670 2	N	2332	2293 0		357
						2565 9						
*09	30090 X	29409	-0-	-681	-0-	842 1	26045 2	N	2293	2343 0		307
						2522 9						

CABRITO LTD STATE 62		WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10489 - 14374
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			219
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
*09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-			219

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		RIFLEMAN C19-3		WELL #:	1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10402	- 14863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	11847	2	1110	9	N	1009	1109	0	243
05		12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	11931	2	957	9	N	870	711	0	401
06		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	11006	2	633	4	N	887	772	0	516
07		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	11006	2	676	4	N	873	1099	0	290
08		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	11484	2	128	4	N	821	832	0	279
*09		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11006	2	950	9	N	864	889	0	254

KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10855	- 14867			
04		9210 X	9190	-0-	-20	-0-	7973	2	1217	9	N	1106	972	0	499
05		13268 X	10193	-0-	-3075	-0-	8996	2	1197	9	N	1088	1284	0	303
06		12840 X	9965	-0-	-2875	-0-	827	1	7947	2	N	1083	1072	0	314
07		10199 X	9621	-0-	-578	-0-	1191	9	590	1	N	979	1007	0	286
08		10199 X	9865	-0-	-334	-0-	94	4	702	1	N	922	1010	0	198
*09		9960 X	9664	-0-	-296	-0-	1014	9	842	1	N	1031	995	0	234
							1134	9							

BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	- 14238			
04		20250 X	19750	-0-	-500	-0-	18841	2	909	9	N	826	806	0	365
05		27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	26724	2	1005	9	N	914	994	0	284
06		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	26786	2	909	9	N	826	781	0	329
07		28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	27164	2	75	4	N	772	878	0	223
08		27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	849	9	26783	2	N	745	778	0	190
*09		25203 X	25203	-0-	-0-	-0-	24377	2	826	9	N	751	715	0	226

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11042	- 20040			
04		24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	927	1	21228	2	N	2395	2393	0	301
05		25544 X	24075	-0-	-1469	-0-	2635	9	989	1	N	2414	2512	0	183
06		28410 X	23018	-0-	-5392	-0-	989	1	2655	9	N	2340	2151	0	336
07		29357 X	22993	-0-	-6364	-0-	958	1	2574	9	N	2603	2120	0	468
08		29357 X	22427	-0-	-6930	-0-	640	1	2863	9	N	2346	2339	0	290
09		24780 X	21836	-0-	-2944	-0-	372	1	2581	9	N	2341	2288	0	257
							2581	9	360	1	N				
							2575	9							

EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10574	- 17617			
04		25500 X	23064	-0-	-2436	-0-	715	1	21196	2	N	1048	911	0	404
05		36487 X	23305	-0-	-13182	-0-	1153	9	796	1	N	1153	1275	0	281
06		35310 X	16030	-0-	-19280	-0-	1268	9	1268	1	N	478	537	0	222
07		24831 X	388	-0-	-24443	-0-	768	1	1039	4	N	7			229
08		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-	336	1	526	9	N				229
*09		23070 X	10118	-0-	-12952	-0-	8	9	385	1	N	407	179	0	457
							448	9	448	2	N				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17070 X	16153	-0-	-917	-0-	15282	2	871	9	N	792	885	0	4 1	210
05	18259 X	16536	-0-	-1723	-0-	15690	2	846	9	N	769	695	0	7 1	274
06	17670 X	17579	-0-	-91	-0-	15024	2	1698	4	N	779	800	0	7 8	246
07	17546 X	17352	-0-	-194	-0-	16289	2	1063	9	N	966	855	0	10 8	347
08	16678 X	16222	-0-	-456	-0-	15331	2	891	9	N	810	977	0	2 8	178
*09	17580 X	15731	-0-	-1849	-0-	14899	2	832	9	N	756	666	0		268

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
04	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	839	1	33435	2	N	2439	2429	0		390
05	43886 X	43886	-0-	-0-	-0-	2683	9	867	1	N	2625	2619	0	1 1	395
06	45037 X	45037	-0-	-0-	-0-	2888	9	842	1	N	2819	2785	0		429
07	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	121	4	791	1	N	3967	3892	0		504
08	35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	4364	9	791	1	N	2254	2303	0		455
*09	33720 X	32175	-0-	-1545	-0-	2479	9	830	1	N	1941	1891	0		505
						2135	9								

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
04	22140 X	20506	-0-	-1634	-0-	1016	1	17191	2	N	2090	1878	0		550
05	24242 X	18824	-0-	-5418	-0-	2299	9	1061	1	N	2052	2194	0	1 1	407
06	23460 X	17640	-0-	-5820	-0-	2257	9	1027	1	N	2200	2211	0		396
07	22227 X	16842	-0-	-5385	-0-	2420	9	513	1	N	2019	2025	0		390
08	21204 X	16276	-0-	-4928	-0-	2221	9	822	1	N	1802	1949	0		243
*09	20520 X	16073	-0-	-4447	-0-	1982	9	1027	1	N	1811	1722	0		332
						2	4	1992	9						

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
04	28230 X	23583	-0-	-4647	-0-	1215	1	20557	2	N	1646	1634	0		515
05	29171 X	21501	-0-	-7670	-0-	1811	9	1260	1	N	1661	1792	0	1 1	383
06	28230 X	19813	-0-	-8417	-0-	1827	9	1219	1	N	1582	1590	0		375
07	25513 X	18948	-0-	-6565	-0-	1740	9	610	1	N	1440	1527	0		288
08	24366 X	18602	-0-	-5764	-0-	1584	9	976	1	N	1481	1510	0		259
*09	23580 X	18326	-0-	-5254	-0-	1629	9	1219	1	N	1461	1360	0		360
						1607	9								

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874															
04	45949 X	45949	-0-	-0-	-0-	44629	2	1320	9	N	1200	1056	0		627
05	47124 X	47124	-0-	-0-	-0-	45859	2	1265	9	N	1150	1043	0	1 1	733
06	46308 X	46308	-0-	-0-	-0-	44816	2	1492	9	N	1356	1458	0		631
07	46737 X	46737	-0-	-0-	-0-	45834	2	903	9	N	821	1090	0		362
08	47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	46456	2	735	9	N	668	472	0		558
*09	44040 X	43769	-0-	-271	-0-	42682	2	1087	9	N	988	498	0		1048

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 3H		RRCID -> 284880		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10739 - 20719			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-	1331 1 2607 9	16620 2	N	2370	2170 0	561		
05	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	1367 1 2396 9	17997 2	N	2178	2287 0	451	1	1
06	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1331 1 2532 9	18411 2	N	2302	2341 0	412		
07	21483 X	20420	-0-	-1063	-0-	832 1 261 4	16813 2	N	2285	2449 0	248		
08	21235 X	20399	-0-	-836	-0-	1110 1 2514 9	16775 2	N	2285	2232 0	301		
*09	20790 X	18497	-0-	-2293	-0-	1331 1 2457 9	14709 2	N	2234	2145 0	390		

NINJA 4-50 49		WELL #: 4H		RRCID -> 285119		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11204 - 20604			
04	22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	840 1 4 4	17137 2	N	2179	2007 0	543		
05	31217 X	21818	-0-	-9399	-0-	867 1 2420 9	18531 2	N	2200	2364 0	378	1	1
06	30210 X	22022	-0-	-8188	-0-	842 1 257 4	18563 2	N	2145	2125 0	398		
07	22010 X	21669	-0-	-341	-0-	562 1 69 4	18847 2	N	1992	2065 0	325		
08	21080 X	19927	-0-	-1153	-0-	681 1 2257 9	16989 2	N	2052	2076 0	301		
*09	22020 X	19657	-0-	-2363	-0-	674 1 2158 9	16825 2	N	1962	1923 0	340		

NINJA 4-50 49		WELL #: 2H		RRCID -> 285225		COMPL. DATE 02/11/2019		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10751 - 20917			
04	16740 X	13807	-0-	-2933	-0-	915 1 1470 9	11422 2	N	1336	1251 0	490		
05	15686 X	14844	-0-	-842	-0-	939 1 1537 9	12368 2	N	1397	1494 0	392	1	1
06	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	915 1 1297 4	12652 2	N	1430	1366 0	456		
07	15934 X	14583	-0-	-1351	-0-	572 1 959 4	11555 2	N	1361	1534 0	283		
08	14322 X	13657	-0-	-665	-0-	762 1 1367 9	11528 2	N	1243	1205 0	321		
*09	16440 X	12378	-0-	-4062	-0-	915 1 1355 9	10108 2	N	1232	1296 0	257		

BIG HOUSE E		WELL #: B 03HR		RRCID -> 285381		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11075 - 18323			
04	14310 X	13566	-0-	-744	-0-	490 1 2140 9	10936 2	N	1945	1577 0	702		
05	16802 X	13425	-0-	-3377	-0-	509 1 2 4	11316 2	N	1453	1841 0	313	1	1
06	16260 X	12376	-0-	-3884	-0-	483 1 329 4	10053 2	N	1374	1313 0	374		
07	13547 X	12500	-0-	-1047	-0-	320 1 484 4	10315 2	N	1255	1406 0	223		
08	14012 X	10204	-0-	-3808	-0-	421 1 82 4	9026 2	N	614	589 0	248		
*09	13560 X	9622	-0-	-3938	-0-	500 1 414 4	8127 2	N	528	478 0	298		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23550 X	22415	-0-	-1135	-0-	879	1	19602	2	N	1758	1668	0	470
05	26288 X	22489	-0-	-3799	-0-	1934	9	19635	2	N	1788	1880	0	377
06	25440 X	21241	-0-	-4199	-0-	883	1	1967	9	N	1799	1799	0	377
07	21917 X	21236	-0-	-681	-0-	857	1	17822	2	N	1766	1860	0	283
08	23157 X	18394	-0-	-4763	-0-	583	4	1979	9	N	1691	1684	0	290
*09	22410 X	17414	-0-	-4996	-0-	555	1	17898	2	N	1569	1563	0	296
						840	4	1943	9					
						730	1	15662	2	N				
						142	4	1860	9					
						867	1	14102	2	N				
						719	4	1726	9					
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
04	22680 X	22064	-0-	-616	-0-	867	1	19341	2	N	1687	1728	0	450
05	25079 X	22202	-0-	-2877	-0-	1856	9	19479	2	N	1675	1772	0	352
06	24270 X	20217	-0-	-4053	-0-	876	1	1843	9	N	1467	1503	0	316
07	21576 X	20605	-0-	-971	-0-	828	1	17212	2	N	1426	1527	0	215
08	22785 X	17946	-0-	-4839	-0-	563	4	1614	9	N	1484	1339	0	360
*09	22050 X	17058	-0-	-4992	-0-	548	1	17659	2	N	1395	1515	0	240
						829	4	1569	9					
						721	1	15453	2	N				
						140	4	1632	9					
						858	1	13953	2	N				
						712	4	1535	9					
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
04	45001 X	15202	-0-	-29799	-0-	13729	2	1473	9	Y	1339	1329	0	31
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	11803	2	1335	9	Y	1214	1215	0	30
06	12690 X	11784	-0-	-906	-0-	10443	2	1341	9	Y	1219	1216	0	33
07	13113 X	9537	-0-	-3576	-0-	8441	2	1096	9	Y	996	995	0	33
08	13113 X	12576	-0-	-537	-0-	11222	2	1354	9	Y	1231	1220	0	43
09	12690 X	12614	-0-	-76	-0-	11324	2	1	4	Y	1172	1185	0	30
						1289	9							
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
04	29948 X	3367	-0-	-26581	-0-	2756	2	611	9	Y	555	591	0	13
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	-0-	-0-	Y	-0-	13	0	-0-
06	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	8647	2	2819	9	Y	2563	2493	0	70
07	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	7271	2	1986	9	Y	1805	1814	0	60
08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	7279	2	1998	9	Y	1816	1812	0	63
09	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	7049	2	1	4	Y	1727	1745	0	45
						1900	9							
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
04	52383 X	17958	-0-	-34425	-0-	826	1	16011	2	Y	1019	941	0	303
05	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	1121	9	868	1	Y	1138	1205	0	236
06	29850 X	18621	-0-	-11229	-0-	1252	9	840	1	Y	968	1008	0	196
07	19065 X	18166	-0-	-899	-0-	1065	9	593	1	Y	908	901	0	203
08	19065 X	15375	-0-	-3690	-0-	999	9	700	1	Y	1348	1255	0	296
*09	18810 X	18026	-0-	-784	-0-	118	4	1483	9	Y	918	1037	0	177
						700	1	15801	2	Y				
						515	4	1010	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		66394 X	20909	-0-	-45485	-0-	835 1	18002 2	Y	1884	1773 0		555
							2072 9						
05		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	868 1	20596 2	Y	2318	2398 0		475
							2550 9						
06		37140 X	22425	-0-	-14715	-0-	840 1	19572 2	Y	1830	1940 0		365
							2013 9						
07		24769 X	21910	-0-	-2859	-0-	616 1	19008 2	Y	2078	1986 0		457
							2286 9						
08		27868 X	27868	-0-	-0-	-0-	700 1	24324 2	Y	2385	2319 0		523
							220 4						
*09		23250 X	19845	-0-	-3405	-0-	672 1	16591 2	Y	1855	2020 0		358
							541 4	2041 9					

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530													
04		17622 X	4417	-0-	-13205	-0-	461 1	98 2	Y	3507	3542 0	26 8	80
							3858 9						
05		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	18960 2	7425 9	Y	6750	6664 0		166
							21904 2	7086 9	Y	6442	6433 0		175
06		28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	22278 2	6867 9	Y	6243	6207 0	4 8	207
							21476 2	6668 9	Y	6062	6055 0	3 8	211
07		29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	20205 2	2 4	Y	5741	5803 0		149
							6315 9						

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442													
04		38308 X	9648	-0-	-28660	-0-	380 1	6531 2	Y	2488	2503 0		26
							2737 9						
05		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	1064 1	983 2	Y	366	387 0		5
							403 9						
06		15540 X	9665	-0-	-5875	-0-	1443 1	6031 2	Y	1992	1960 0		37
							2191 9						
07		25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	1858 1	18371 2	Y	5070	5067 0	8 8	32
							5577 9						
08		29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	988 1	22823 2	Y	5012	4991 0		53
							5513 9						
09		23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	1842 1	16449 2	Y	4819	4812 0		60
							5301 9						

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796													
04		32550 X	28511	-0-	-4039	-0-	26464 2	79 4	N	1789	1856 0		385
							1968 9						
05		39494 X	28419	-0-	-11075	-0-	26202 2	149 4	N	1880	1779 0	1 1	485
							2068 9						
06		38220 X	27255	-0-	-10965	-0-	22632 2	2905 4	N	1562	1738 0		309
							1718 9						
07		30845 X	25543	-0-	-5302	-0-	22340 2	1417 4	N	1624	1649 0		284
							1786 9						
08		30845 X	3894	-0-	-26951	-0-	3744 2	33 4	N	106	122 0		268
							117 9						
*09		28500 X	24952	-0-	-3548	-0-	21980 2	90 4	N	2620	2609 0		279
							2882 9						

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655													
04		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11389 2	563 9	N	512			824
							19 2	6 9	N	5	5 8		824
05		3565 X	25	-0-	-3540	-0-	10 2		N	-0-			824
							38 2		N	-0-	768 0		56
06		3450 X	10	-0-	-3440	-0-			N	-0-			56
									N	-0-			56
07		961 X	38	-0-	-923	-0-			N	-0-			56
									N	-0-			56
08		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	-0-			56
									N	-0-			56
*09		11970 X	5	-0-	-11965	-0-	5 2		N	-0-			56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	840 1	29991 2	N	3144	2977 0		643
							3389 4	3458 9					
05		42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	868 1	38166 2	N	3275	3414 0	1 1	503
							3603 9						
06		39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	827 1	34379 2	N	3041	2999 0		545
							1251 4	3345 9					
07		39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	756 1	35496 2	N	3006	3196 0		355
							384 4	3307 9					
08		38442 X	38442	-0-	-0-	-0-	784 1	34586 2	N	2793	2805 0		343
							3072 9						
*09		35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	756 1	31855 2	N	2536	2609 0		270
							78 4	2790 9					

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976													
04		10980 X	8298	-0-	-2682	-0-	6569 2	345 4	N	1258	1414 0		419
							1384 9						
05		11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-			N	1639	1739 0	1 1	318
06		11370 X	10309	-0-	-1061	-0-	1123 1	7216 2	N	1443	1382 0		379
							383 4	1587 9					
07		10044 X	9457	-0-	-587	-0-	1011 1	6889 2	N	1307	1363 0		323
							119 4	1438 9					
08		9548 X	9147	-0-	-401	-0-	1048 1	6660 2	N	1308	1321 0		310
							1439 9						
*09		10320 X	8276	-0-	-2044	-0-	1086 1	5571 2	N	1228	1290 0		248
							268 4	1351 9					

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109													
04		58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	55092 2	652 4	N	2068	1773 0	67 8	656
							2275 9						
05		58101 X	58101	-0-	-0-	-0-	56010 2	2091 9	N	1901	2026 0	78 8	453
06		53820 X	53410	-0-	-410	-0-	50129 2	1080 4	N	2001	1658 0	165 8	631
							2201 9						
07		55614 X	54099	-0-	-1515	-0-	49725 2	2317 4	N	1870	1727 0	38 8	736
							2057 9						
08		56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	54310 2	26 4	N	1839	1575 0		1000
							2023 9						
09		53820 X	53579	-0-	-241	-0-	51844 2	1735 9	N	1577	1322 0	58 8	1197

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276													
04		19380 X	16941	-0-	-2439	-0-	937 1	14308 2	Y	1497	1436 0		444
							49 4	1647 9					
05		27156 X	18702	-0-	-8454	-0-	931 1	15766 2	Y	1823	1889 0	1 1	377
							2005 9						
06		26280 X	17085	-0-	-9195	-0-	945 1	13887 2	Y	1594	1597 0		374
							500 4	1753 9					
07		18848 X	16020	-0-	-2828	-0-	533 1	13703 2	Y	1344	1517 0		201
							306 4	1478 9					
08	DLQ	G-10	16189	-0-	16189	16189	825 1	13611 2	Y	1540	1478 0		263
							59 4	1694 9					
*09	DLQ	G-10	16232	-0-	16232	32421	773 1	13469 2	Y	1451	1468 0		246
							394 4	1596 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		25470 X	22036	-0-	-3434	-0-	1185	1	18093	2	Y	2452	2341	0	723
							61	4	2697	9					
05		37355 X	24078	-0-	-13277	-0-	1160	1	19643	2	Y	2977	3086	0	613
							3275	9					1	1	
06		36150 X	22170	-0-	-13980	-0-	1189	1	17469	2	Y	2621	2623	0	611
							629	4	2883	9					
07		24707 X	21530	-0-	-3177	-0-	694	1	17863	2	Y	2339	2604	0	346
							400	4	2573	9					
08	DLQ	G-10	20774	-0-	20774	20774	1025	1	16895	2	Y	2528	2443	0	431
							73	4	2781	9					
*09	DLQ	G-10	21762	-0-	21762	42536	1003	1	17463	2	Y	2532	2534	0	429
							511	4	2785	9					

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607															

04		18630 X	18381	-0-	-249	-0-	984	1	16326	2	N	974	933	0	278
							1071	9							
05		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	2767	1	16820	2	N	951	989	0	240
							1046	9							
06		19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	2697	1	16199	2	N	906	911	0	233
							997	9							
07		20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	2630	1	16601	2	N	894	952	0	170
							983	9							
08		20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	2338	1	16767	2	N	974	857	0	287
							1071	9							
09		19980 X	19825	-0-	-155	-0-	2694	1	16030	2	N	943	992	0	237
							64	4	1037	9					

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507															

04		7290 X	6955	-0-	-335	-0-	5521	2	1434	9	N	1304	1316	0	323
05		7068 X	6082	-0-	-986	-0-	2911	2	1732	4	N	1308	1288	0	343
							1439	9							
06		6930 X	1588	-0-	-5342	-0-	1240	2	348	9	N	316	336	0	323
07		7161 X	2225	-0-	-4936	-0-	1676	2	549	9	N	499	504	0	318
08		7192 X	2273	-0-	-4919	-0-	2082	2	191	9	N	174	308	0	184
*09		6960 X	4186	-0-	-2774	-0-	4002	2	184	9	N	167			351

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846															

04		40470 X	36035	-0-	-4435	-0-	33118	2	197	4	N	2473	2510	0	516
							2720	9							
05		51212 X	36899	-0-	-14313	-0-	33291	2	792	4	N	2560	2725	0	350
							2816	9					1	1	
06		49560 X	35509	-0-	-14051	-0-	30102	2	2866	4	N	2310	2432	0	228
							2541	9							
07		38099 X	36651	-0-	-1448	-0-	32867	2	1174	4	N	2373	2265	0	336
							2610	9							
08		38037 X	34844	-0-	-3193	-0-	32468	2	90	4	N	2078	2133	0	281
							2286	9							
*09		36030 X	35127	-0-	-903	-0-	600	1	32170	2	N	2143	2246	0	178
							2357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33000 X	31539	-0-	-1461	-0-	1111	1	27118	2	N	3009	2687	0	664
05	46965 X	32937	-0-	-14028	-0-	3310	9	28422	2	N	3049	3391	0	321
06	45450 X	32226	-0-	-13224	-0-	1161	1	27049	2	N	2972	2462	0	831
07	32705 X	31455	-0-	-1250	-0-	3354	9	26831	2	N	3052	3484	0	399
08	32705 X	31474	-0-	-1231	-0-	804	4	3357	9	N	2862	2840	0	421
*09	32220 X	30089	-0-	-2131	-0-	749	1	25045	2	N	2818	2866	0	373
						518	4	3100	9					
						936	1							
						218	4							
						1123	1							
						821	4							
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
04	47880 X	45574	-0-	-2306	-0-	960	1	40702	2	N	3556	3578	0	268
05	48329 X	46206	-0-	-2123	-0-	3912	9	41074	2	N	3764	3683	0	305
06	48060 X	44858	-0-	-3202	-0-	992	1	40250	2	N	3317	3376	0	225
07	49662 X	41985	-0-	-7677	-0-	4140	9	38063	2	N	2738	2713	0	250
08	47771 X	42467	-0-	-5304	-0-	959	1	38367	2	N	2830	2835	0	245
09	45570 X	40996	-0-	-4574	-0-	3649	9	36848	2	N	2898	2972	0	171
						910	1							
						3012	9							
						987	1							
						3113	9							
						960	1							
						3188	9							
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
04	115833 X	36850	-0-	-78983	-0-	753	1	35459	2	Y	580	501	0	245
05	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	638	9	24922	2	Y	143	380	0	8
06	42510 X	31852	-0-	-10658	-0-	375	1	30565	2	Y	430	431	0	6
07	41943 X	27424	-0-	-14519	-0-	99	4	25306	2	Y	1193	1161	0	33
08	41106 X	40199	-0-	-907	-0-	814	1	38841	2	Y	571	579	0	25
09	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	473	9	45071	2	Y	495	474	0	45
						652	1							
						154	4							
						709	1							
						21	4							
						763	1							
						30	4							
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
04	22650 X	19692	-0-	-2958	-0-	17197	2	500	4	N	1814	1774	0	404
05	32519 X	23843	-0-	-8676	-0-	1995	9	2136	9	N	1942	2031	0	314
06	31470 X	22685	-0-	-8785	-0-	21707	2	433	4	N	1774	1780	0	308
07	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	20301	2	178	4	N	1625	1519	0	414
08	27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	1951	9	1870	9	N	1700	1818	0	296
*09	27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	25310	2	24586	2	N	1667	1595	0	368
						1788	9							
						25640	2							
						598	1							
						1834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	8594	2	1548	9	N	1407	1289	0	444
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1650	1809	0	284
06	13560 X	11353	-0-	-2207	-0-	842	1	8822	2	N	1535	1482	0	337
						1689	9							
07	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	758	1	8584	2	N	1421	1493	0	265
						66	4							
08	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	783	1	9163	2	N	1504	1479	0	290
						1654	9							
*09	11340 X	10467	-0-	-873	-0-	842	1	8073	2	N	1363	1391	0	262
						53	4	1499	9					
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
04	18150 X	17661	-0-	-489	-0-	742	1	15582	2	N	1215	1239	0	400
						1337	9							
05	21390 X	18534	-0-	-2856	-0-	870	1	16301	2	N	1239	1292	0	346
						1363	9							
06	20700 X	16864	-0-	-3836	-0-	818	1	14778	2	N	1153	1150	0	349
						1268	9							
07	19096 X	18134	-0-	-962	-0-	842	1	15992	2	N	1182	1160	0	371
						1300	9							
08	19096 X	18239	-0-	-857	-0-	868	1	16047	2	N	1204	1238	0	337
						1324	9							
*09	17940 X	16652	-0-	-1288	-0-	600	1	14891	2	N	1055	1080	0	312
						1161	9							
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
04	35550 X	33067	-0-	-2483	-0-	842	1	29820	2	N	2186	2134	0	519
						2405	9							
05	41974 X	34359	-0-	-7615	-0-	869	1	31196	2	N	2085	2247	0	356
						2294	9							
06	40620 X	32684	-0-	-7936	-0-	835	1	29637	2	N	2011	1972	0	395
						2212	9							
07	35185 X	33670	-0-	-1515	-0-	842	1	30604	2	N	2022	2058	0	359
						2224	9							
08	35185 X	33871	-0-	-1314	-0-	870	1	30832	2	N	1972	1927	0	404
						2169	9							
*09	33240 X	31383	-0-	-1857	-0-	600	1	28735	2	N	1862	1926	0	340
						2048	9							
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
04	53970 X	47732	-0-	-6238	-0-	360	1	43156	2	N	3790	3633	0	325
						47	4	4169	9					
05	55769 X	47068	-0-	-8701	-0-	372	1	43273	2	N	3112	3073	0	357
						3423	9							
06	53970 X	44384	-0-	-9586	-0-	360	1	40392	2	N	3302	3271	0	333
						3632	9							
07	52359 X	47081	-0-	-5278	-0-	336	1	42721	2	N	3658	3287	0	550
						4024	9							
08	52359 X	45470	-0-	-6889	-0-	372	1	41864	2	N	2940	3154	0	272
						3234	9							
09	47730 X	42955	-0-	-4775	-0-	360	1	39480	2	N	2735	2541	0	392
						106	4	3009	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	20910 X	20030	-0-	-880	-0-	295	1	17720	2	N	1759	1702	0	350
						80	4	1935	9					
05	25699 X	20646	-0-	-5053	-0-	305	1	18060	2	N	2074	2118	0	305
						2281	9					1	1	
06	24870 X	19674	-0-	-5196	-0-	295	1	17371	2	N	1725	1731	0	299
						110	4	1898	9					
07	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	217	1	19165	2	N	1780	1732	0	347
						271	4	1958	9					
08	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	249	1	20399	2	N	1927	1967	0	307
						2120	9							
*09	20040 X	19262	-0-	-778	-0-	234	1	17435	2	N	1448	1498	0	257
						1593	9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
04	32430 X	30880	-0-	-1550	-0-	840	1	28286	2	N	1531	1424	0	603
						70	4	1684	9					
05	34441 X	31902	-0-	-2539	-0-	868	1	29282	2	N	1593	1838	0	357
						1752	9					1	1	
06	33330 X	29592	-0-	-3738	-0-	823	1	26704	2	N	1458	1408	0	407
						461	4	1604	9					
07	32426 X	30274	-0-	-2152	-0-	748	1	27797	2	N	1431	1442	0	396
						155	4	1574	9					
08	31899 X	30102	-0-	-1797	-0-	750	1	27853	2	N	1363	1497	0	262
						1499	9							
*09	30870 X	27749	-0-	-3121	-0-	784	1	25356	2	N	1400	1383	0	279
						69	4	1540	9					

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645														
04	52462 X	17707	-0-	-34755	-0-	2073	1	13780	2	Y	1685	1676	0	9
						1854	9					10	8	
05	17171 X	17171	-0-	-0-	-0-	1103	1	14066	2	Y	1741	1691	0	8
						87	4	1915	9				51	8
06	18660 X	16148	-0-	-2512	-0-	1095	1	13159	2	Y	1722	1658	0	8
						1894	9						64	8
07	19282 X	12695	-0-	-6587	-0-	817	1	10519	2	Y	1226	1195	0	9
						10	4	1349	9				30	8
08	19282 X	16904	-0-	-2378	-0-	931	1	14108	2	Y	1695	1664	0	13
						1865	9						27	8
09	17700 X	14839	-0-	-2861	-0-	904	1	12357	2	Y	1431	1424	0	8
						4	4	1574	9				12	8

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
04	36690 X	34992	-0-	-1698	-0-	545	1	32668	2	N	1617	1568	0	430
						1779	9							
05	46159 X	35659	-0-	-10500	-0-	563	1	33295	2	N	1637	1706	0	360
						1801	9						1	1
06	44670 X	34465	-0-	-10205	-0-	545	1	32024	2	N	1543	1577	0	326
						199	4	1697	9					
07	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	399	1	35332	2	N	1766	1696	0	396
						181	4	1943	9					
08	39021 X	39021	-0-	-0-	-0-	451	1	36899	2	N	1519	1569	0	346
						1671	9							
*09	34980 X	34868	-0-	-112	-0-	438	1	32595	2	N	1668	1735	0	279
						1835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
STINGRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.10835	-	19461		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		9660 X	4905	-0-	-4755	-0-	3996	2	909	9	N	826	687	1	25 8	376
05		9114 X	5059	-0-	-4055	-0-	4000	2	1059	9	N	963	685	1	24 8	630
06		8820 X	4125	-0-	-4695	-0-	3057	2	415	4	N	594	863	1	23 8	338
							653	9								
07		5239 X	2904	-0-	-2335	-0-	2565	2	339	9	N	308	167	1	8 8	471
08		5239 X	2744	-0-	-2495	-0-	1937	2	807	9	N	734	678	1	8 8	519
*09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4037	2	1172	9	N	1065	1040	1		544

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10881	-	15192		
04		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	842	1	3825	2	N	813	886	1	27 8	134
							894	9								
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	870	1	3550	2	N	862	529	1	23 8	444
							948	9								
06		5460 X	4495	-0-	-965	-0-	842	1	2675	2	N	843	1012	1	24 8	251
							51	4	927	9						
07		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	786	1	4191	2	N	766	690	1	17 8	310
							843	9								
08		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	870	1	4139	2	N	712	694	1	10 8	318
							783	9								
*09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	814	1	4019	2	N	654	525	1	12 8	435
							719	9								

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.10917	-	15666		
04		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6079	2	1102	9	N	1002	1021	0	26 8	265
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	4501	2	945	9	N	859	676	0	21 8	427
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				427
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	2579	2	620	9	N	564	671	0	13 8	307
08		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	6577	2	1131	9	N	1028	892	0	14 8	429
*09		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1313	2	290	9	N	264	442	0		251

BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10432	-	20618		
04		63410 X	63410	-0-	-0-	-0-	59679	2	3731	9	N	3392	3365	0	17 8	77
05		66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	1705	1	61593	2	N	3258	3242	0		93
							3584	9								
06		63473 X	63473	-0-	-0-	-0-	1650	1	58425	2	N	3089	3093	0	6 8	83
							3398	9								
07		61726 X	61726	-0-	-0-	-0-	1705	1	56954	2	N	2788	2841	0	18 8	12
							3067	9								
08		64479 X	64479	-0-	-0-	-0-	1705	1	59980	2	N	2331	2224	0	2 8	117
							230	4	2564	9						
09		60594 X	60594	-0-	-0-	-0-	1650	1	56654	2	N	2048	2030	0	4 8	131
							37	4	2253	9						

HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10553	-	19504		
04		39210 X	33691	-0-	-5519	-0-	31219	2	187	4	N	2077	2047	0		526
							2285	9								
05		51305 X	31510	-0-	-19795	-0-	29467	2	2043	9	N	1857	1991	0	1 1	391
06		49650 X	30554	-0-	-19096	-0-	26699	2	1912	4	N	1766	1864	0		293
							1943	9								
07		35309 X	29206	-0-	-6103	-0-	24528	2	2807	4	N	1701	1673	0		321
							1871	9								
08		35309 X	31751	-0-	-3558	-0-	29094	2	720	4	N	1761	1695	0		387
							1937	9								
*09		36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	600	1	31957	2	N	2557	2501	0		443
							1564	4	2813	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		42750 X	36899	-0-	-5851	-0-	35315	2	1584	9	N	1440	1484	0	323
05		54095 X	37187	-0-	-16908	-0-	35695	2	1492	9	N	1356	1456	0	222
06		52350 X	37652	-0-	-14698	-0-	36085	2	34	4	N	1394	1397	0	219
							1533	9							
07		39897 X	37647	-0-	-2250	-0-	35287	2	922	4	N	1307	1192	0	334
							1438	9							
08		39525 X	37162	-0-	-2363	-0-	35734	2	73	4	N	1232	1321	0	245
							1355	9							
*09		37650 X	35508	-0-	-2142	-0-	568	1	33593	2	N	1125	972	0	398
							109	4	1238	9					

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270															
04		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1079	2	259	9	N	235	185	1	340
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1196	2	253	9	N	230	185	1	385
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	2	N	210	295	1	300
							36	4	231	9					
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	842	1	2152	2	N	222	367	1	155
							124	4	244	9					
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	870	1	2980	2	N	343	185	1	313
							3	4	377	9					
*09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	814	1	2009	2	N	260	373	1	200
							92	4	286	9					

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550															
04		24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	1500	1	20143	2	N	2369	2316	0	410
							2606	9							
05		20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	1505	1	17144	2	N	2001	2064	0	327
							2201	9							
06		22020 X	21882	-0-	-138	-0-	1500	1	18002	2	N	2164	2157	0	318
							2380	9							
07		22754 X	22229	-0-	-525	-0-	1550	1	18310	2	N	2111	2016	0	405
							47	4	2322	9					
08		25048 X	20347	-0-	-4701	-0-	1472	1	16809	2	N	1878	1810	0	383
							2066	9							
09		24240 X	20292	-0-	-3948	-0-	1450	1	16662	2	N	1854	1897	0	297
							141	4	2039	9					

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132															
04		30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-			134
05		31124 X	154	-0-	-30970	-0-	111	2	43	9	N	39	4	8	169
06		30120 X	8917	-0-	-21203	-0-	7773	2	1144	9	N	1040	997	0	180
07		31124 X	14638	-0-	-16486	-0-	12382	2	39	4	N	2015	1878	0	222
							2217	9							
08		19065 X	16398	-0-	-2667	-0-	13720	2	9	4	N	2426	2408	0	208
							2669	9							
09		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	600	1	15356	2	N	2337	2191	0	310
							2571	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17310 X	1608	-0-	-15702	-0-	594 1	969 4	N	41	33 8		98
							45 9						
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	2			100
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			100
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			100
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503 1	3357 2	N	115	10 8		205
							1146 4	127 9					
09		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	578 1	6586 2	N	398	332 0	11 8	260
							112 4	438 9					
OATMAN C-19 A		WELL #:		U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10503	- 16981	
04		69102 X	22742	-0-	-46360	-0-	1124 1	20268 2	Y	1227	1212 0		303
							1350 9						
05		23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1219 1	20603 2	Y	1148	1177 0	1 1	273
							685 4	1263 9					
06		36480 X	22710	-0-	-13770	-0-	1172 1	20205 2	Y	1212	1171 0		314
							1333 9						
07		24800 X	22964	-0-	-1836	-0-	1210 1	19680 2	Y	1195	980 0		529
							759 4	1315 9					
08		24800 X	23112	-0-	-1688	-0-	1380 1	20796 2	Y	784	1000 0		313
							74 4	862 9					
*09		23010 X	21575	-0-	-1435	-0-	1513 1	18540 2	Y	726	778 0		261
							723 4	799 9					
STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #:		U 30H	RRCID ->	288556	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10547	- 18893	
04		32190 X	30002	-0-	-2188	-0-	27618 2	173 4	N	2010	2059 0		604
							2211 9						
05		45508 X	30552	-0-	-14956	-0-	28299 2	2253 9	N	2048	2109 0	1 1	542
06		44040 X	30020	-0-	-14020	-0-	25130 2	2794 4	N	1905	1953 0		494
							2096 9						
07		31713 X	29796	-0-	-1917	-0-	27357 2	401 4	N	1853	1847 0		500
							2038 9						
08		31217 X	29164	-0-	-2053	-0-	27247 2	1917 9	N	1743	1741 0		502
*09		30030 X	28201	-0-	-1829	-0-	600 1	25904 2	N	1543	1769 0		276
							1697 9						
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11507	- 19222	
04		76676 X	28511	-0-	-48165	-0-	1015 1	23632 2	Y	3513	3439 0	73 8	22
							3864 9						
05		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1043 1	24053 2	Y	3434	3424 0	9 8	23
							41 4	3777 9					
06		27300 X	16104	-0-	-11196	-0-	591 1	13284 2	Y	1981	1984 0	1 8	19
							50 4	2179 9					
07		28210 X	18147	-0-	-10063	-0-	979 1	15899 2	Y	1154	1082 0	83 8	8
							1269 9						
08		29450 X	18521	-0-	-10929	-0-	1063 1	15798 2	Y	1509	1504 0		13
							1660 9						
09		28500 X	18667	-0-	-9833	-0-	1122 1	15484 2	Y	1874	1832 0	42 8	13
							2061 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #:	1H	RRCID ->	288675	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10469	- 16975	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	26100 X	24830	-0-	-1270	-0-	840	1	22830	2	N	941	852	0	369
						125	4	1035	9					
05	33170 X	25294	-0-	-7876	-0-	835	1	22854	2	N	932	1075	0	225
						580	4	1025	9			1	1	
06	32100 X	24841	-0-	-7259	-0-	823	1	23128	2	N	809	712	0	322
						890	9							
07	26536 X	24773	-0-	-1763	-0-	716	1	23144	2	N	742	787	0	277
						97	4	816	9					
08	26536 X	25719	-0-	-817	-0-	784	1	24059	2	N	796	856	0	217
						876	9							
*09	24840 X	23015	-0-	-1825	-0-	756	1	21413	2	N	666	694	0	189
						113	4	733	9					

OATMAN C18-25		WELL #:		4H	RRCID ->	289044	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10990	- 15170		
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1411	2	256	9	N	233	185	1	65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	185	1	212
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	894	2	273	9	N	248	182	1	278
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1071	2	215	9	N	195	354	1	119
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	839	2	216	9	N	196	181	1	134
*09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	287	2	215	9	N	195	186	1	143

WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.11618	- 21747		
04	98000 X	26495	-0-	-71505	-0-	237	1	24937	2	Y	1201	1200	0	7
						1321	9							7
05	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	912	1	24231	2	Y	1068	1039	0	5
						151	4	1175	9			31	8	
06	42600 X	19464	-0-	-23136	-0-	878	1	17285	2	Y	1183	1138	0	6
						1301	9					44	8	
07	44020 X	25784	-0-	-18236	-0-	1157	1	21771	2	Y	2577	2500	0	19
						21	4	2835	9			64	8	
08	31744 X	29580	-0-	-2164	-0-	1121	1	25537	2	Y	2656	2612	0	20
						2922	9					43	8	
09	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	808	1	25453	2	Y	2579	2563	0	14
						8	4	2837	9			22	8	

RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11451	- 20367		
04	131073 X	41807	-0-	-89266	-0-	36818	2	4989	9	Y	4535	4523	0	104
05	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	29813	2	4408	9	Y	4007	4012	0	99
06	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	28772	2	4461	9	Y	4055	4044	0	110
07	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	26858	2	4214	9	Y	3831	3812	0	127
08	27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	23560	2	3828	9	Y	3480	3484	0	121
09	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	25218	2	2	4	Y	3794	3816	0	99
						4173	9							

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11363	- 21322		
04	54780 X	16247	-0-	-38533	-0-	323	1	14823	2	Y	1001	980	0	6
						1101	9							
05	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	1429	1	14343	2	Y	916	913	0	6
						25	4	1008	9					
06	21420 X	17484	-0-	-3936	-0-	1315	1	14660	2	Y	1322	1315	0	13
						55	4	1454	9					
07	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1405	1	20067	2	Y	1889	1753	0	13
						2078	9					136	8	
08	DLQ G-10	22155	-0-	22155	22155	1451	1	18583	2	Y	1928	1925	0	16
						2121	9							
09	DLQ G-10	23413	-0-	23413	45568	1364	1	19830	2	Y	2017	1973	0	14
						2219	9					46	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	37844 X	37844	-0-	-0-	-0-	683 1	33981 2	N	2891	2890 0	20		
05	38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	3180 9	708 1	34334 2	N	3006	2975 0	24 8	27
06	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	67 4	689 1	3307 9	N	2928	2888 0	22 8	45
07	39327 X	39327	-0-	-0-	-0-	3221 9	695 1	35059 2	N	3248	3106 0	152 8	35
08	54432 X	54432	-0-	-0-	-0-	3573 9	690 1	50392 2	N	3045	2992 0	77 8	11
09	37161 X	37161	-0-	-0-	-0-	3350 9	697 1	33315 2	N	2863	2805 0	37 8	32
						3149 9							
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457													
04	71372 X	23050	-0-	-48322	-0-	691 1	20169 2	Y	1991	1900 0	85 8	243	
05	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	2190 9	608 1	25486 2	Y	2136	2023 0	83 8	273
06	30360 X	25273	-0-	-5087	-0-	2350 9	528 1	22608 2	Y	1943	1879 0	85 8	252
07	26970 X	25836	-0-	-1134	-0-	2137 9	510 1	23102 2	Y	2022	1993 0	58 8	223
08	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	2224 9	638 1	24209 2	Y	2057	2005 0	38 8	237
09	27540 X	27054	-0-	-486	-0-	2263 9	1246 1	23683 2	Y	1932	1922 0	19 8	228
						2125 9							
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601													
04	125837 X	40513	-0-	-85324	-0-	960 1	36548 2	Y	2703	2763 0	105 8	249	
05	42407 X	42407	-0-	-0-	-0-	32 4	1172 1	38228 2	Y	2700	2543 0	102 8	304
06	44130 X	40810	-0-	-3320	-0-	37 4	1674 1	2970 9	Y	2583	2489 0	102 8	296
07	45601 X	34993	-0-	-10608	-0-	2841 9	1282 1	31280 2	Y	2210	2257 0	56 8	193
08	44144 X	42790	-0-	-1354	-0-	2431 9	1529 1	38280 2	Y	2710	2630 0	46 8	227
09	41040 X	40166	-0-	-874	-0-	2981 9	1846 1	35531 2	Y	2535	2520 0	24 8	218
						2789 9							
BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765													
04	41910 X	36144	-0-	-5766	-0-	1047 1	33001 2	N	1905	1736 0	8 8	517	
05	43307 X	37146	-0-	-6161	-0-	2096 9	1082 1	33632 2	N	1975	2161 0	331	
06	39990 X	33976	-0-	-6014	-0-	259 4	1050 1	2173 9	N	1839	1661 0	3 8	506
07	40455 X	34046	-0-	-6409	-0-	2023 9	1082 1	30903 2	N	1885	1999 0	9 8	383
08	39122 X	33711	-0-	-5411	-0-	2074 9	1050 1	30890 2	N	1824	1767 0	1 8	439
09	36150 X	32361	-0-	-3789	-0-	2006 9	1015 1	30655 2	N	1780	1924 0	3 8	292
						1958 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10003 - 19384	
04	34860 X	5988	-0-	-28872	-0-	360 1	987 2	N	270	147 0	56 8	656	
						4344 4	297 9						
05	31124 X	23044	-0-	-8080	-0-	372 1	20360 2	N	1721	1922 0	8 8	447	
						419 4	1893 9						
06	38460 X	21791	-0-	-16669	-0-	360 1	20169 2	N	939	1130 0		256	
						229 4	1033 9						
07	39742 X	33500	-0-	-6242	-0-	336 1	30259 2	N	2207	2045 0	174 8	244	
						477 4	2428 9						
08	41828 X	41828	-0-	-0-	-0-	372 1	38763 2	N	2448	2355 0	87 8	250	
						2693 9							
09	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	360 1	36599 2	N	2144	1926 0	82 8	386	
						46 4	2358 9						

KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10109 - 18128	
04	71550 X	64930	-0-	-6620	-0-	63325 2	1605 9	N	1459	1329 0	10 8	355	
						62508 2	1518 9	N	1380	1467 0		268	
05	73935 X	64026	-0-	-9909	-0-	58871 2	1405 9	N	1277	1311 0	4 8	230	
						60088 2	96 4	N	1221	1197 0	11 8	243	
						1343 9							
06	70830 X	60276	-0-	-10554	-0-	58645 2	630 4	N	1279	1161 0	1 8	360	
						1407 9							
07	73067 X	61527	-0-	-11540	-0-	600 1	56061 2	N	1202	1346 0	3 8	213	
						1322 9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906 - 20554	
04	90902 X	30797	-0-	-60105	-0-	946 1	28607 2	Y	1131	1166 0	7 8	60	
						1244 9							
05	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	518 1	14225 2	Y	321	363 0		18	
						56 4	353 9						
06	32730 X	26049	-0-	-6681	-0-	791 1	24402 2	Y	778	783 0	2 8	11	
						856 9							
07	33821 X	20518	-0-	-13303	-0-	618 1	19158 2	Y	672	659 0	3 8	21	
						3 4	739 9						
08	33821 X	24015	-0-	-9806	-0-	634 1	22491 2	Y	809	802 0	1 8	27	
						890 9							
09	30810 X	22683	-0-	-8127	-0-	618 1	21227 2	Y	762	718 0	1 8	70	
						838 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
AVA 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	- 20140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*10		55707 X	53827	-0-	-1880	-0-	1035	1	48997	2	Y	3450	3457	0	5 8	75
							3795	9								
*11		53910 X	52468	-0-	-1442	-0-	1008	1	47742	2	Y	3380	3378	0		77
							3718	9								
*12		54839 X	54380	-0-	-459	-0-	1037	1	49541	2	Y	3456	3438	0		95
							3802	9								
*01		63364 X	53383	-0-	-9981	-0-	1095	1	48711	2	Y	3252	3244	0	14 8	89
							3577	9								
*02	DLQ	G-10	48592	-0-	48592	48592	990	1	44388	2	Y	2922	2919	0	5 8	87
							3214	9								
*03	DLQ	G-10	53048	-0-	53048	101640	1111	1	48499	2	Y	3125	3127	0		85
							3438	9								
*04		150500 X	48860	-0-	-101640	-0-	1043	1	44642	2	Y	2886	2906	0		65
							3175	9								
*05		49602 X	49602	-0-	-0-	-0-	1059	1	45242	2	Y	3001	2977	0	24 8	65
							3301	9								
*06		70470 X	47936	-0-	-22534	-0-	1847	1	42698	2	Y	3083	2855	0	44 8	249
							3391	9								
*07		72819 X	52076	-0-	-20743	-0-	1998	1	46328	2	Y	3409	3046	0	403 8	209
							3750	9								
08		72819 X	49406	-0-	-23413	-0-	1134	1	44915	2	Y	3052	2928	0	156 8	177
							3357	9								
09		70470 X	46196	-0-	-24274	-0-	772	1	42213	2	Y	2919	2872	0	58 8	166
							3211	9								

EMMA 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.11112	- 18506			
04		54240 X	48723	-0-	-5517	-0-	1703	1	42617	2	N	4003	3741	0	55 8	651
							4403	9								
05		57009 X	51455	-0-	-5554	-0-	1767	1	45055	2	N	4110	3932	0	55 8	774
							112	4	4521	9						
06		55170 X	49751	-0-	-5419	-0-	1710	1	43846	2	N	3814	4061	0		527
							4195	9								
07		54839 X	49790	-0-	-5049	-0-	1653	1	43832	2	N	3914	3816	0	76 8	549
							4305	9								
08		53413 X	50116	-0-	-3297	-0-	1767	1	43469	2	N	3917	3779	0	112 8	575
							571	4	4309	9						
09		49800 X	47864	-0-	-1936	-0-	1710	1	41920	2	N	3689	3917	0	30 8	317
							176	4	4058	9						

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9898	PERF. 9905	- 20608			
04		142913 X	43725	-0-	-99188	-0-	1266	1	39713	2	Y	2496	2584	0	15 8	133
							2746	9								
05		30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	300	1	28687	2	Y	870	954	0		49
							114	4	957	9						
06		55830 X	47906	-0-	-7924	-0-	630	1	45052	2	Y	2022	2038	0	5 8	28
							2224	9								
07		54808 X	41747	-0-	-13061	-0-	950	1	38514	2	Y	1863	1826	0	7 8	58
							234	4	2049	9						
08		49693 X	49018	-0-	-675	-0-	979	1	45661	2	Y	2139	2124	0	1 8	72
							25	4	2353	9						
09		47910 X	44690	-0-	-3220	-0-	954	1	41605	2	Y	1912	1806	0	3 8	175
							28	4	2103	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		//CONT.// 100852												
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10010	- 18733				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		35460 X	33427	-0-	-2033	-0-	960 1	29157 2		N	3009	2818 0	16 8	508
							3310 9							
05		36642 X	30531	-0-	-6111	-0-	992 1	26953 2		N	2351	2531 0	1 8	327
							2586 9							
06		32880 X	20993	-0-	-11887	-0-	910 1	17707 2		N	1537	1647 0	9 8	208
							685 4	1691 9						
07		33976 X	23424	-0-	-10552	-0-	845 1	20818 2		N	1508	1386 0	28 8	302
							102 4	1659 9						
08		34534 X	6000	-0-	-28534	-0-	943 1	4848 2		N	186	369 0	4 8	115
							4 4	205 9						
09		33420 X	1777	-0-	-31643	-0-	925 1	846 2		N	3	3 8		115
							3 4	3 9						

GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9775	- 20414				
*01		58094 X	46213	-0-	-11881	-0-	372 1	40602 2	Y	3905	3794 0			878
							943 4	4296 9						
*02	DLQ	G-10	43261	-0-	43261	43261	289 1	38705 2	Y	3521	4001 0	81 8		317
							394 4	3873 9						
*03	DLQ	G-10	55278	-0-	55278	98539	268 1	49932 2	Y	4612	4554 0	66 8		309
							5 4	5073 9						
*04		154220 X	55681	-0-	-98539	-0-	241 1	51065 2	Y	3442	3481 0	59 8		211
							589 4	3786 9						
*05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	28 1	2640 2	Y	197	389 0			19
							255 4	217 9						
*06		45660 X	10	-0-	-45650	-0-	10 2		Y	-0-	19 0			-0-
07		47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-			Y	-0-				-0-
*08		47182 X	5	-0-	-47177	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
09		45660 X	31	-0-	-45629	-0-	31 2		Y	-0-				-0-

GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289594	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.12335	- 20731				
*02	DLQ	G-10	7225	-0-	7225	7225	47 1	6242 2	Y	793	704 0	18 8		71
							64 4	872 9						
*03	DLQ	G-10	21829	-0-	21829	29054	104 1	19352 2	Y	2155	2051 0	31 8		144
							2 4	2371 9						
*04	DLQ	G-10	29373	-0-	29373	58427	119 1	25322 2	Y	3309	3194 0	56 8		203
							292 4	3640 9						
*05		99539 X	41112	-0-	-58427	-0-	344 1	32963 2	Y	4204	4003 0	3 8		401
							3181 4	4624 9						
*06		40419 X	40419	-0-	-0-	-0-	360 1	35323 2	Y	4052	3910 0	13 8		530
							279 4	4457 9						
*07		39320 X	39320	-0-	-0-	-0-	348 1	34911 2	Y	3611	3539 0	34 8		568
							89 4	3972 9						
*08		36364 X	36364	-0-	-0-	-0-	372 1	30621 2	Y	3138	3180 0	14 8		512
							1919 4	3452 9						
09		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	360 1	29783 2	Y	2891	2680 0	27 8		696
							274 4	3180 9						

TIN STAR G		WELL #:		U 17H	RRCID -> 289652	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10406	- 15524				
04		62635 X	20860	-0-	-41775	-0-	623 1	18413 2	Y	1658	1573 0			422
							1824 9							
05		21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	645 1	18684 2	Y	1607	1708 0	1 1		320
							1768 9							
06		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	617 1	16989 2	Y	1435	1457 0			298
							791 4	1579 9						
07		20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	585 1	18072 2	Y	1468	1541 0			225
							42 4	1615 9						
08		20057 X	18879	-0-	-1178	-0-	580 1	16925 2	Y	1249	1277 0			197
							1374 9							
*09		19410 X	18005	-0-	-1405	-0-	543 1	15978 2	Y	1349	1393 0			153
							1484 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
TIN STAR H		WELL #: T 10H		RRCID -> 289653		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		94264 X	31181	-0-	-63083	-0-	944 2307	1 9	27930	2	Y	2097	1951	0		534
05		32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	1005 2377	1 9	29091	2	Y	2161	2273	0	1 1	421
06		45870 X	31733	-0-	-14137	-0-	985 1262	1 4	27106	2	Y	2164	2136	0		449
07		34348 X	32143	-0-	-2205	-0-	930 67	1 4	28723	2	Y	2203	2315	0		337
08		32209 X	30291	-0-	-1918	-0-	935 2105	1 9	27251	2	Y	1914	1949	0		302
*09		31740 X	30496	-0-	-1244	-0-	931 2163	1 9	27402	2	Y	1966	2045	0		223
TIN STAR I		WELL #: U 03H		RRCID -> 289654		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513						
04		57627 X	19507	-0-	-38120	-0-	585 1613	1 9	17309	2	Y	1466	1420	0		375
05		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	622 1932	1 9	18019	2	Y	1756	1787	0	1 1	343
06		33240 X	19895	-0-	-13345	-0-	612 784	1 4	16850	2	Y	1499	1530	0		312
07		20770 X	19518	-0-	-1252	-0-	557 40	1 4	17188	2	Y	1575	1645	0		242
08		20770 X	18276	-0-	-2494	-0-	557 1475	1 9	16244	2	Y	1341	1371	0		212
*09		19920 X	18006	-0-	-1914	-0-	543 1484	1 9	15979	2	Y	1349	1408	0		153
JOSH 201-202 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290057		COMPL. DATE 05/06/2020				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500						
04		144238 X	50112	-0-	-94126	-0-	280 39	1 4	45136	2	Y	4234	4123	0	122 8	119
05		51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	314 45	1 4	46136	2	Y	4363	4177	0	119 8	186
06		44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	247 4057	1 9	40311	2	Y	3688	3552	0	123 8	199
07		49716 X	49716	-0-	-0-	-0-	291 4707	1 9	44718	2	Y	4279	4258	0	99 8	121
08		48434 X	48434	-0-	-0-	-0-	290 4299	1 9	43845	2	Y	3908	3858	0	58 8	113
09		39150 X	23831	-0-	-15319	-0-	173 2268	1 9	21390	2	Y	2062	2093	0	15 8	67
JOSH 201-202 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290073		COMPL. DATE 12/02/2021				TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445						
04		181522 X	59098	-0-	-122424	-0-	320 45	1 4	51615	2	Y	6471	6309	0	186 8	182
05		51546 X	51546	-0-	-0-	-0-	313 44	1 4	45100	2	Y	5535	5329	0	152 8	236
06		65927 X	65927	-0-	-0-	-0-	1338 7007	1 9	57582	2	Y	6370	6051	0	212 8	343
07		57970 X	54330	-0-	-3640	-0-	1000 5859	1 9	47471	2	Y	5326	5395	0	123 8	151
08		57970 X	53776	-0-	-4194	-0-	1168 5729	1 9	46879	2	Y	5208	5132	0	77 8	150
09		56100 X	54825	-0-	-1275	-0-	1252 5834	1 9	47739	2	Y	5304	5244	0	38 8	172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		21660 X	18006	-0-	-3654	-0-	576 1	15268 2	N	1965	1845	0		354
							2162 9							
05		19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	617 1	16621 2	N	1883	1888	0		349
							2071 9							
06		18510 X	17285	-0-	-1225	-0-	594 1	14902 2	N	1626	1657	0		318
							1789 9							
07		19034 X	16822	-0-	-2212	-0-	520 1	14217 2	N	1786	1849	0		255
							120 4							
08		19034 X	18339	-0-	-695	-0-	558 1	15145 2	N	1669	1497	0		427
							800 4							
09		18690 X	3832	-0-	-14858	-0-	120 1	3199 2	N	340	512	0		255
							139 4							

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
04		63193 X	21075	-0-	-42118	-0-	17791 2	187 4	Y	2815	2813	0	3 8	245
							3097 9							
05		22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	17445 2	1457 4	Y	2944	2817	0	42 8	330
							3238 9							
06		37350 X	16730	-0-	-20620	-0-	14100 2	400 4	Y	2027	2117	0	3 8	237
							2230 9							
07		22816 X	17868	-0-	-4948	-0-	14723 2	279 4	Y	2605	2486	0	18 8	338
							2866 9							
08		21793 X	16825	-0-	-4968	-0-	14060 2	2765 9	Y	2514	2618	0	8 8	226
							13326 2							
09		21420 X	15866	-0-	-5554	-0-	13326 2	2540 9	Y	2309	2247	0	8 8	280

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
04		62468 X	21441	-0-	-41027	-0-	1950 1	15267 2	Y	3694	3681	0	3 8	321
							161 4							
05		20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	1989 1	13921 2	Y	3545	3417	0	51 8	398
							1163 4							
06		22860 X	14807	-0-	-8053	-0-	2513 1	9465 2	Y	2328	2451	0	3 8	272
							268 4							
07		22351 X	13331	-0-	-9020	-0-	1964 1	9128 2	Y	1878	1893	0	13 8	244
							173 4							
08		36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	2241 1	29040 2	Y	4435	4265	0	15 8	399
							4879 9							
09		34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	2358 1	27715 2	Y	3823	3745	0	13 8	464
							4205 9							

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374														
04		128121 X	40839	-0-	-87282	-0-	35308 2	372 4	Y	4690	4726	0	4 8	408
							5159 9							
05		16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	12803 2	1070 4	Y	1991	2147	0	28 8	224
							2190 9							
06		37350 X	31433	-0-	-5917	-0-	25286 2	717 4	Y	4936	4576	0	7 8	577
							5430 9							
07		38595 X	28412	-0-	-10183	-0-	22976 2	436 4	Y	4545	4500	0	32 8	590
							5000 9							
08		38595 X	26762	-0-	-11833	-0-	22303 2	4459 9	Y	4054	4266	0	13 8	365
							20596 2							
09		37350 X	24626	-0-	-12724	-0-	20596 2	4030 9	Y	3664	3572	0	13 8	444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		254567 X	95722	-0-	-158845	-0-	86054 2	9668 9	Y	8789	8662 0	64 8		202
05		77692 X	77692	-0-	-0-	-0-	69704 2	7988 9	Y	7262	7285 0			179
06		69884 X	69884	-0-	-0-	-0-	62519 2	7365 9	Y	6695	6692 0			182
07		72995 X	72995	-0-	-0-	-0-	64567 2	8428 9	Y	7662	7585 0	5 8		254
08		49988 X	49988	-0-	-0-	-0-	44075 2	5913 9	Y	5375	5439 0	3 8		187
09		72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	63707 2	6 4	Y	8060	8037 0			210
							8866 9							
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121														
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291														
04		62153 X	25332	-0-	-36821	-0-	21814 2	117 4	Y	3092	3061 0	53 8		118
							3401 9							
05		29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	25440 2	518 4	Y	3393	3370 0	16 8		125
							3732 9							
06		37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	32561 2	1082 4	Y	3734	3674 0	5 8		180
							4107 9							
07		44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	39666 2	277 4	Y	3693	3720 0	56 8		97
							4062 9							
08		46979 X	46979	-0-	-0-	-0-	42595 2	271 4	Y	3739	3568 0	25 8		243
							4113 9							
09		45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	41749 2	21 4	Y	3440	3448 0	26 8		209
							3784 9							
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472														
04		71276 X	24123	-0-	-47153	-0-	20911 2	112 4	Y	2818	2793 0	48 8		108
							3100 9							
05		25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	22335 2	454 4	Y	2859	2849 0	13 8		105
							3145 9							
06		24090 X	23110	-0-	-980	-0-	19763 2	656 4	Y	2446	2430 0	3 8		118
							2691 9							
07		24893 X	24159	-0-	-734	-0-	21199 2	148 4	Y	2556	2568 0	39 8		67
							2812 9							
08		24924 X	24184	-0-	-740	-0-	21290 2	135 4	Y	2508	2395 0	17 8		163
							2759 9							
09		25110 X	23236	-0-	-1874	-0-	20573 2	10 4	Y	2412	2410 0	18 8		147
							2653 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852												
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10987 -	18937		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	34212 X	9491	-0-	-24721	-0-		600	1	6146	2	Y	2495	2464	0	18 8	57
							2745	9								
05	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-		618	1	5326	2	Y	2409	2407	0		59
							2650	9								
06	26130 X	10999	-0-	-15131	-0-		582	1	7469	2	Y	2680	2666	0		73
							2948	9								
07	17050 X	10774	-0-	-6276	-0-		569	1	7251	2	Y	2685	2667	0	2 8	89
							2954	9								
08	17050 X	11451	-0-	-5599	-0-		580	1	7930	2	Y	2674	2669	0	1 8	93
							2941	9								
09	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-		599	1	9457	2	Y	2520	2547	0		66
							1	4	2772	9						
XERXES 8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290325	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.	10796 -	16173		
04	17881 X	3745	-0-	-14136	-0-		879	1	341	2	Y	2295	2315	0	17 8	53
							2525	9								
05	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-		1536	1	7435	2	Y	2698	2685	0		66
							2968	9								
06	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-		1877	1	13444	2	Y	3513	3484	0		95
							3864	9								
07	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-		1882	1	14324	2	Y	3265	3250	0	2 8	108
							3592	9								
08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-		1885	1	17683	2	Y	3099	3097	0	2 8	108
							3409	9								
09	19200 X	16746	-0-	-2454	-0-		1926	1	11675	2	Y	2858	2892	0		74
							1	4	3144	9						
VINTAGE A		WELL #:		U 06H	RRCID ->	290622	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10819 -	19054		
04	74700 X	24570	-0-	-50130	-0-		519	1	20717	2	Y	3031	3064	0		147
							3334	9								
05	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-		543	1	20954	2	Y	3030	3004	0	1 1	172
							3333	9								
06	37140 X	24957	-0-	-12183	-0-		572	1	21195	2	Y	2900	2938	0		134
							3190	9								
07	26598 X	23348	-0-	-3250	-0-		520	1	20014	2	Y	2558	2547	0		145
							2814	9								
08	26102 X	16584	-0-	-9518	-0-		508	1	13727	2	Y	1998	2072	0		71
							151	4	2198	9						
*09	24960 X	13060	-0-	-11900	-0-		420	1	10511	2	Y	1892	1945	0		18
							48	4	2081	9						
VINTAGE UNIT A		WELL #:		U 19H	RRCID ->	290629	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10773 -	18565		
04	53160 X	17065	-0-	-36095	-0-		361	1	14405	2	Y	2090	2115	0		103
							2299	9								
05	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-		390	1	15036	2	Y	2050	2034	0	1 1	118
							2255	9								
06	21600 X	16971	-0-	-4629	-0-		393	1	14557	2	Y	1837	1868	0		87
							2021	9								
07	19127 X	17235	-0-	-1892	-0-		370	1	14244	2	Y	2383	2336	0		134
							2621	9								
08	19127 X	5198	-0-	-13929	-0-		151	1	4071	2	Y	846	950	0		30
							45	4	931	9						
*09	17100 X	5882	-0-	-11218	-0-		171	1	4287	2	Y	1276	1294	0		12
							20	4	1404	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		155698 X	51545	-0-	-104153	-0-	1166	1	46530	2	Y	3499	3560	0	173
							3849	9							
05		49734 X	49734	-0-	-0-	-0-	1165	1	44940	2	Y	3299	3280	0	191
							3629	9					1	1	
06		67260 X	41271	-0-	-25989	-0-	991	1	36697	2	Y	3257	3294	0	154
							3583	9							
07		55459 X	49273	-0-	-6186	-0-	1163	1	44782	2	Y	3025	3005	0	174
							3328	9							
08		54064 X	37215	-0-	-16849	-0-	1210	1	32718	2	Y	2660	2739	0	95
							361	4	2926	9					
*09		51540 X	35966	-0-	-15574	-0-	1265	1	31670	2	Y	2623	2693	0	25
							146	4	2885	9					
COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378					
04		20571 X	5929	-0-	-14642	-0-	4338	3	1591	9	Y	1446	1457	0	22
05		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	3705	3	1381	9	Y	1255	1257	0	20
06		3510 X	2015	-0-	-1495	-0-	237	3	296	4	Y	1347	1280	0	41
							1482	9					46	8	
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2073	3	335	4	Y	1511	1342	0	23
							1662	9					187	8	
08		3627 X	2394	-0-	-1233	-0-	1044	3	1350	9	Y	1227	1193	0	14
*09		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4025	3	849	9	Y	772	762	0	15
													9	8	
PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300					
04		57219 X	21668	-0-	-35551	-0-	19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0	30
05		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	14020	3	1966	9	Y	1787	1789	0	28
06		15780 X	3131	-0-	-12649	-0-	609	3	761	4	Y	1601	1528	0	49
							1761	9					52	8	
07		16306 X	4470	-0-	-11836	-0-	2200	3	356	4	Y	1740	1580	0	27
							1914	9					182	8	
08		16306 X	5489	-0-	-10817	-0-	4026	3	1463	9	Y	1330	1181	0	13
09		15780 X	1666	-0-	-14114	-0-	92	3	1574	9	Y	1431	1356	0	26
													62	8	
PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342					
04		16516 X	698	-0-	-15818	-0-	620	3	78	9	Y	71	70	0	1
05		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	21113	3	4387	9	Y	3988	3926	0	63
06		15000 X	3971	-0-	-11029	-0-	794	3	992	4	Y	1986	1886	0	60
							2185	9					103	8	
07		15500 X	5430	-0-	-10070	-0-	2851	3	461	4	Y	1925	1726	0	29
							2118	9					230	8	
08		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	3198	3	1285	9	Y	1168	1082	0	12
09		15000 X	2208	-0-	-12792	-0-	70	3	2138	9	Y	1944	1853	0	36
													67	8	
PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384					
04		50589 X	17746	-0-	-32843	-0-	15820	3	1926	9	Y	1751	1771	0	27
05		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13111	3	1670	9	Y	1518	1521	0	24
06		15180 X	3153	-0-	-12027	-0-	733	3	915	4	Y	1368	1237	0	40
							1505	9					115	8	
07		15686 X	5977	-0-	-9709	-0-	2959	3	478	4	Y	2309	1931	0	33
							2540	9					385	8	
08		15686 X	5717	-0-	-9969	-0-	3185	3	2532	9	Y	2302	2129	0	24
09		15180 X	4330	-0-	-10850	-0-	96	3	4234	9	Y	3849	3713	0	72
													88	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510	-	18110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		77771 X	22842	-0-	-54929	-0-	20536 2	7 4	Y	2090	2036 0	58 8		14
							2299 9							
05		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	24812 2	2815 9	Y	2559	2531 0	20 8		22
06		29100 X	28591	-0-	-509	-0-	26187 2	73 4	Y	2119	2122 0	1 8		18
							2331 9							
07		29605 X	29308	-0-	-297	-0-	27631 2	8 4	Y	1517	1514 0	3 8		18
							1669 9							
08		29605 X	28180	-0-	-1425	-0-	26631 2	17 4	Y	1393	1399 0	2 8		10
							1532 9							
09		28590 X	21132	-0-	-7458	-0-	19623 2	79 4	Y	1300	1295 0	3 8		12
							1430 9							
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637	-	19737
04		85131 X	24336	-0-	-60795	-0-	282 1	21295 2	Y	2501	2438 0	70 8		16
							8 4	2751 9						
05		34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	313 1	30639 2	Y	3222	3185 0	25 8		28
							3544 9							
06		35220 X	29852	-0-	-5368	-0-	317 1	26032 2	Y	3118	3117 0	2 8		27
							73 4	3430 9						
07		32333 X	28761	-0-	-3572	-0-	323 1	25615 2	Y	2559	2550 0	6 8		30
							8 4	2815 9						
08		32333 X	26862	-0-	-5471	-0-	309 1	23835 2	Y	2457	2466 0	3 8		18
							15 4	2703 9						
09		33390 X	25499	-0-	-7891	-0-	297 1	22700 2	Y	2192	2186 0	4 8		20
							91 4	2411 9						
VINTAGE B		WELL #:		T 13H	RRCID ->	290819	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10487	-	19025
04		160337 X	55532	-0-	-104805	-0-	1267 1	50546 2	Y	3381	3400 0			169
							3719 9							
05		55013 X	55013	-0-	-0-	-0-	1299 1	50087 2	Y	3297	3273 0	1 1		192
							3627 9							
06		62070 X	56797	-0-	-5273	-0-	1400 1	51857 2	Y	3218	3257 0			153
							3540 9							
07		55738 X	53009	-0-	-2729	-0-	1261 1	48541 2	Y	2915	2899 0			169
							3207 9							
08		57381 X	41920	-0-	-15461	-0-	1398 1	37815 2	Y	2082	2177 0			74
							417 4	2290 9						
*09		56790 X	39481	-0-	-17309	-0-	1406 1	35184 2	Y	2481	2531 0			24
							162 4	2729 9						
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		223H	RRCID ->	290829	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.10935	-	20535
04		123971 X	40593	-0-	-83378	-0-	911 1	35818 2	Y	3501	3404 0	98 8		23
							13 4	3851 9						
05		45312 X	45312	-0-	-0-	-0-	1534 1	39676 2	Y	3729	3691 0	29 8		32
							4102 9							
06		51690 X	43531	-0-	-8159	-0-	1222 1	38236 2	Y	3605	3604 0	2 8		31
							107 4	3966 9						
07		50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	1782 1	44183 2	Y	4088	4062 0	9 8		48
							13 4	4497 9						
08		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	1653 1	42086 2	Y	3839	3853 0	5 8		29
							27 4	4223 9						
09		48350 X	48350	-0-	-0-	-0-	1540 1	42514 2	Y	3750	3737 0	8 8		34
							171 4	4125 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	68624	X	17443	-0-	-51181	-0-	172 1	12882 2	5 4	4384 9	Y	3985	3885 0	111 8	26
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	305 1	18324 2	5511 9		Y	5010	4954 0	39 8	43
06	29820	X	26209	-0-	-3611	-0-	284 1	20591 2	58 4	5276 9	Y	4796	4796 0	2 8	41
07	27776	X	25403	-0-	-2373	-0-	297 1	22483 2	7 4	2616 9	Y	2378	2386 0	5 8	28
08	26071	X	24511	-0-	-1560	-0-	291 1	21936 2	14 4	2270 9	Y	2064	2073 0	3 8	16
09	26220	X	25125	-0-	-1095	-0-	303 1	22409 2	90 4	2323 9	Y	2112	2105 0	4 8	19

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482															
04	103045	X	35600	-0-	-67445	-0-	30856 2	11 4	4733 9		Y	4303	4185 0	120 8	28
05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	33378 2	4872 9	33378 2		Y	4429	4384 0	35 8	38
06	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	31444 2	88 4	4499 9		Y	4090	4091 0	2 8	35
07	37001	X	37001	-0-	-0-	-0-	32387 2	10 4	4604 9		Y	4185	4162 0	9 8	49
08	36797	X	33910	-0-	-2887	-0-	29559 2	19 4	4332 9		Y	3938	3952 0	5 8	30
09	36030	X	21965	-0-	-14065	-0-	19010 2	76 4	2879 9		Y	2617	2618 0	5 8	24

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664															
04	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	3723 1	50276 2	18 4	6996 9	Y	6360	6190 0	178 8	41
05	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	7278 1	68038 2	7940 9		Y	7218	7141 0	56 8	62
06	83716	X	83716	-0-	-0-	-0-	4521 1	70946 2	199 4	8050 9	Y	7318	7313 0	4 8	63
07	74185	X	74185	-0-	-0-	-0-	4407 1	63470 2	19 4	6289 9	Y	5717	5700 0	13 8	67
08	DLQ G-10		66755	-0-	66755	66755	4256 1	56306 2	37 4	6156 9	Y	5596	5613 0	8 8	42
09	DLQ G-10		80238	-0-	80238	146993	4676 1	66857 2	268 4	8437 9	Y	7670	7626 0	16 8	70

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086															
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
CAMERON 49		WELL #:		1H	RRCID ->	290932	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.11089	-	22288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*10		111941 X	92627	-0-	-19314	-0-	1135 1	79537 2	Y	10868	10884 0	14 8	236		
							11955 9								
*11		106590 X	86417	-0-	-20173	-0-	1092 1	74205 2	Y	10109	10116 0		229		
							11120 9								
*12		104222 X	87173	-0-	-17049	-0-	1121 1	74884 2	Y	10153	10102 0		280		
							11168 9								
*01		111941 X	78836	-0-	-33105	-0-	1031 1	67717 2	Y	9171	9161 0	40 8	250		
							10088 9								
*02	DLQ	G-10	69232	-0-	69232	69232	965 1	59080 2	Y	8352	8340 0	14 8	248		
							9187 9								
*03	DLQ	G-10	74738	-0-	74738	143970	1010 1	64105 2	Y	8748	8758 0		238		
							9623 9								
*04		214959 X	70989	-0-	-143970	-0-	1045 1	60990 2	Y	8140	8194 0		184		
							8954 9								
*05		65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	1102 1	57343 2	Y	6775	6759 0	54 8	146		
							7453 9								
*06		93840 X	4919	-0-	-88921	-0-	225 1	4457 2	Y	215	341 0	3 8	17		
							237 9								
*07		96968 X	12281	-0-	-84687	-0-	152 1	10748 2	Y	1255	1047 0	148 8	77		
							1381 9								
08		96968 X	25205	-0-	-71763	-0-	1036 1	21571 2	Y	2362	2181 0	121 8	137		
							2598 9								
09		93840 X	29278	-0-	-64562	-0-	1328 1	24576 2	Y	3067	2969 0	60 8	175		
							3374 9								

SHADRACH MOSES CANTALOUPE			WELL #:		221H	RRCID ->	291009	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10886	-	20486
04		92274 X	28853	-0-	-63421	-0-	1326 1	25400 2	Y	1925	1873 0	54 8	13		
							9 4	2118 9							
05		38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	2420 1	33544 2	Y	2669	2638 0	21 8	23		
							2936 9								
06		37200 X	35195	-0-	-2005	-0-	1526 1	31171 2	Y	2192	2195 0	1 8	19		
							87 4	2411 9							
07		37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	1700 1	33399 2	Y	2242	2230 0	5 8	26		
							10 4	2466 9							
08		35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	1614 1	31779 2	Y	2327	2333 0	3 8	17		
							21 4	2560 9							
09		37650 X	35322	-0-	-2328	-0-	1542 1	31123 2	Y	2302	2293 0	5 8	21		
							125 4	2532 9							

POWDERED DONUT STATE C			WELL #:		C 13H	RRCID ->	291081	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10898	-	19537
*11		62700 X	62700	-0-	-0-	-0-	56524 3	7 4	Y	5608	5567 0	5 8	101		
							6169 9								
*12		71289 X	71289	-0-	-0-	-0-	65686 3	5603 9	Y	5094	5075 0	16 8	104		
*01		66713 X	66713	-0-	-0-	-0-	60166 2	257 4	Y	5718	5601 0	7 8	214		
							6290 9								
02	DLQ	G-10	56269	-0-	56269	56269	51006 2	6 4	Y	4779	4854 0	2 1	137		
							5257 9								
03	DLQ	G-10	63960	-0-	63960	120229	58120 2	217 4	Y	5112	5075 0	2 1	172		
							5623 9								
04		143483 X	23254	-0-	-120229	-0-	21225 2	78 4	Y	1774	1881 0		65		
							1951 9								
*05		57836 X	57836	-0-	-0-	-0-	51971 2	1106 4	Y	4326	4221 0	7 8	163		
							4759 9								
06		58950 X	51646	-0-	-7304	-0-	46804 2	314 4	Y	4116	4122 0		157		
							4528 9								
07		60915 X	53123	-0-	-7792	-0-	48814 2	18 4	Y	3901	3969 0		89		
							4291 9								
08		60915 X	50809	-0-	-10106	-0-	46431 2	4378 9	Y	3980	3990 0		79		
*09		55950 X	48770	-0-	-7180	-0-	44617 2	4153 9	Y	3775	3769 0		85		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		CABRITO STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	291105	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.11144	- 15248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7386	2	672	9	N	611	598	0	3 1	346
05		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7813	2	847	9	N	770	798	0	5 1	311
06		8220 X	8211	-0-	-9	-0-	6340	2	1871	9	N	1701	1725	0		287
07		8494 X	8117	-0-	-377	-0-	7619	2	498	9	N	453	372	0		368
08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	7490	2	1013	9	N	921	862	0		427
*09		8370 X	7855	-0-	-515	-0-	7391	2	464	9	N	422	361	0		488

IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #:		C 43H	RRCID ->	291151	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	- 18830			
04		32937 X	-0-	-0-	-32937	-0-				Y	-0-	45	0	4		
05		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	379	1	12621	2	Y	1074	1038	0	40	
06		20310 X	20065	-0-	-245	-0-	1181	9								
07		23021 X	23021	-0-	-0-	-0-	469	1	17674	2	Y	1747	1665	0	19 8	103
08		32857 X	32857	-0-	-0-	-0-	1922	9								
*09		20070 X	19463	-0-	-607	-0-	567	1	20185	2	Y	2063	2081	0		85
							2269	9								
							727	1	30534	2	Y	1451	1470	0	8 8	58
							1596	9								
							1052	1	15341	2	Y	1384	1332	0	29 8	81
							1548	4	1522	9						

POWDERED DONUT STATE B		WELL #:		T 15H	RRCID ->	291180	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.10217	- 19612			
*11		61545 X	61545	-0-	-0-	-0-	56095	3	6	4	Y	4949	4910	0	7 8	90
*12		70237 X	70237	-0-	-0-	-0-	5444	9								
*01		62978 X	62978	-0-	-0-	-0-	65306	3	4931	9	Y	4483	4466	0	20 8	87
02	DLQ	G-10	55382	-0-	55382	55382	57474	2	246	4	Y	4780	4678	0	7 8	182
03	DLQ	G-10	60882	-0-	60882	116264	5258	9								
04		174140 X	57876	-0-	-116264	-0-	51086	2	6	4	Y	3900	3963	0	3 8	116
*05		55341 X	55341	-0-	-0-	-0-	4290	9								
06		50325 X	50325	-0-	-0-	-0-	56013	2	209	4	Y	4236	4202	0	3 8	147
07		52086 X	52086	-0-	-0-	-0-	4660	9								
08		51433 X	51433	-0-	-0-	-0-	53354	2	195	4	Y	3934	3956	0		125
*09		49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	4327	9								
							50095	2	1067	4	Y	3799	3767	0	8 8	149
							4179	9								
							46047	2	309	4	Y	3608	3614	0		143
							3969	9								
							48298	2	18	4	Y	3427	3486	0		84
							3770	9								
							48464	2	2969	9	Y	2699	2729	0		54
							47125	2	2820	9	Y	2564	2560	0		58

IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #:		C 31H	RRCID ->	291196	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10860	- 18839			
04		19427 X	-0-	-0-	-19427	-0-				Y	-0-				5	
05		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	242	1	8068	2	Y	1570	1518	0		57
06		27030 X	14098	-0-	-12932	-0-	1727	9								
07		21514 X	7570	-0-	-13944	-0-	303	1	11440	2	Y	2141	2048	0	24 8	126
08		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	2355	9								
*09		16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	162	1	5776	2	Y	1484	1548	0		62
							1632	9								
							115	1	4831	2	Y	1789	1770	0	10 8	71
							1968	9								
							836	1	12189	2	Y	1968	1883	0	41 8	115
							1230	4	2165	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #:	C 46H	RRCID ->	291535	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10963	-	15730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		37487 X	14385	-0-	-23102	-0-	13033 2	1352 9	Y	1229	1207 0	3 8	48
05		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	11435 2	1373 9	Y	1248	1252 0	1 1	43
06		13560 X	11361	-0-	-2199	-0-	10351 2	72 4	Y	853	865 0		31
07		14012 X	4387	-0-	-9625	-0-	938 9	24 4	Y	295	316 0	1 8	9
08		14880 X	7	-0-	-14873	-0-	4038 2		Y	-0-	9 0		-0-
*09		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-	325 9		Y	-0-			-0-
							7 2		Y				

CABRITO LONG STATE A		WELL #:	T 38H	RRCID ->	291711	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10839	-	20550
04		87633 X	28838	-0-	-58795	-0-	23685 2	244 4	Y	4463	4583 0		121
05		30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	4909 9	5259 9	Y	4781	4611 0		291
06		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	24761 2	4583 9	Y	4166	4186 0		271
07		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	23477 2	4136 9	Y	3760	3889 0		142
08		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	23317 2	4821 9	Y	4383	4309 0		216
*09		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	22442 2	150 4	Y	4082	4032 0		266
							21745 2		Y				
							4490 9						

CABRITO LONG STATE B		WELL #:	C 43H	RRCID ->	291712	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	11445	-	21306
04		65735 X	21457	-0-	-44278	-0-	18168 2	188 4	Y	2819	2920 0		77
05		22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	3101 9	3313 9	Y	3012	2817 0	95 8	177
06		21510 X	21262	-0-	-248	-0-	19040 2	3040 9	Y	2764	2741 0	21 8	179
07		22227 X	21005	-0-	-1222	-0-	18222 2	3130 9	Y	2845	2916 0		108
08		22227 X	20859	-0-	-1368	-0-	17875 2	3124 9	Y	2840	2708 0	105 8	135
*09		21510 X	16283	-0-	-5227	-0-	17735 2	92 4	Y	2496	2317 0	162 8	152
							13445 2		Y				
							2746 9						

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #:	233H	RRCID ->	292616	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	11187	-	21662
04		146486 X	47361	-0-	-99125	-0-	40807 2	6554 9	Y	5958	5953 0	2 8	49
05		46596 X	46596	-0-	-0-	-0-	40225 2	6371 9	Y	5792	5792 0		49
06		48240 X	43020	-0-	-5220	-0-	37107 2	5913 9	Y	5375	5362 0	23 8	39
07		49848 X	42820	-0-	-7028	-0-	36379 2	570 4	Y	5337	5344 0	8 8	24
08		49848 X	41930	-0-	-7918	-0-	5871 9	593 4	Y	5158	5154 0	8 8	20
09		47370 X	39925	-0-	-7445	-0-	35663 2	5685 9	Y	5168	5155 0	8 8	25
							5674 9						
							34240 2						

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #:	221H	RRCID ->	292637	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	11203	-	21640
04		142322 X	46711	-0-	-95611	-0-	38078 2	8633 9	Y	7848	7838 0	2 8	65
05		43191 X	43191	-0-	-0-	-0-	34911 2	8280 9	Y	7527	7528 0		64
06		42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	34185 2	8333 9	Y	7575	7551 0	33 8	55
07		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	34738 2	544 4	Y	7401	7412 0	11 8	33
08		42889 X	42889	-0-	-0-	-0-	8141 9	567 4	Y	7455	7447 0	12 8	29
09		40260 X	31995	-0-	-8265	-0-	34121 2	6490 9	Y	5900	5891 0	9 8	29
							8201 9						
							25505 2						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		211844 X	81194	-0-	-130650	-0-	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0	21
							4736	9							
05		83861 X	83861	-0-	-0-	-0-	1266	1	77869	2	Y	4296	4250	0	31 8
							4726	9							36
06		76759 X	76759	-0-	-0-	-0-	1246	1	71554	2	Y	3599	3571	0	29 8
							3959	9							35
07		83027 X	83027	-0-	-0-	-0-	1618	1	76830	2	Y	4163	3944	0	216 8
							4579	9							38
08		98744 X	98744	-0-	-0-	-0-	1619	1	92504	2	Y	3980	3887	0	101 8
							243	4	4378	9					30
09		81180 X	75676	-0-	-5504	-0-	1739	1	69997	2	Y	3582	3534	0	48 8
							3940	9							30

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724															
04		165607 X	56363	-0-	-109244	-0-	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	3 8
							44989	2	11503	9	Y	10457	10455	0	89
05		56492 X	56492	-0-	-0-	-0-	35352	2	9340	9	Y	8491	8482	0	37 8
							40488	2	634	4	Y	9458	9463	0	14 8
06		44692 X	44692	-0-	-0-	-0-	10404	9							42
07		51526 X	51526	-0-	-0-	-0-	39830	2	662	4	Y	8481	8477	0	13 8
							9329	9							33
08		49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	43546	2	10043	9	Y	9130	9104	0	14 8
															45
09		53589 X	53589	-0-	-0-	-0-									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784															
04		153293 X	61242	-0-	-92051	-0-	50807	2	10435	9	Y	9486	9475	0	3 8
							48883	2	9708	9	Y	8825	8828	0	78
05		58591 X	58591	-0-	-0-	-0-	47761	2	9342	9	Y	8493	8470	0	37 8
							46465	2	728	4	Y	8162	8175	0	12 8
06		57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	8978	9							36
07		56171 X	56171	-0-	-0-	-0-	42441	2	705	4	Y	7737	7731	0	12 8
							8511	9							30
08		51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	40539	2	7723	9	Y	7021	7006	0	11 8
															34
09		48262 X	48262	-0-	-0-	-0-									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070															
04		130672 X	43294	-0-	-87378	-0-	4150	1	34297	2	Y	4406	4402	0	1 8
							4847	9							36
05		45134 X	45134	-0-	-0-	-0-	4498	1	35892	2	Y	4313	4312	0	37
							4744	9							
06		47220 X	39756	-0-	-7464	-0-	4288	1	31398	2	Y	3700	3694	0	16 8
							4070	9							27
07		48794 X	41596	-0-	-7198	-0-	4277	1	32741	2	Y	3695	3700	0	5 8
							513	4	4065	9					17
08		44733 X	37397	-0-	-7336	-0-	4484	1	28680	2	Y	3415	3414	0	5 8
							476	4	3757	9					13
09		43680 X	32480	-0-	-11200	-0-	4444	1	24850	2	Y	2896	2890	0	5 8
							3186	9							14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
ICEMAN C		WELL #: U 31H		RRCID ->	293106	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10302	- 16871		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		53550 X	48841	-0-	-4709	-0-	44923 2	3918 9	Y	3562	3372 0		557
05		54591 X	48869	-0-	-5722	-0-	44893 2	394 4	Y	3256	3139 0		674
							3582 9						
06		51360 X	45497	-0-	-5863	-0-	41882 2	3615 9	Y	3286	3560 0		400
07		53072 X	42442	-0-	-10630	-0-	39019 2	86 4	Y	3034	3135 0		299
							3337 9						
08	DLQ	G-10	43034	-0-	43034	43034	39739 2	3295 9	Y	2995	2875 0		419
*09	DLQ	G-10	42359	-0-	42359	85393	38954 2	317 4	Y	2807	2761 0		465
							3088 9						
ICEMAN A		WELL #: T 22H		RRCID ->	293107	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	10013	PERF.10204	- 15909		
04		46980 X	39493	-0-	-7487	-0-	36405 2	3088 9	Y	2807	2658 0		439
05		49414 X	40051	-0-	-9363	-0-	36755 2	322 4	Y	2704	2583 0		560
							2974 9						
06		47820 X	37722	-0-	-10098	-0-	35290 2	2432 9	Y	2211	2499 0		272
07		44361 X	39965	-0-	-4396	-0-	37146 2	82 4	Y	2488	2515 0		245
							2737 9						
08	DLQ	G-10	39244	-0-	39244	39244	36688 2	2556 9	Y	2324	2243 0		326
*09	DLQ	G-10	35872	-0-	35872	75116	33009 2	268 4	Y	2359	2294 0		391
							2595 9						
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	293120	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11531	- 21706		
04		44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	38285 2	6469 9	Y	5881	5939 0		55
05		45361 X	45361	-0-	-0-	-0-	39367 2	5994 9	Y	5449	5448 0	1 8	55
06		44220 X	44168	-0-	-52	-0-	38337 2	5831 9	Y	5301	5316 0		40
07		45694 X	45062	-0-	-632	-0-	39146 2	5916 9	Y	5378	5379 0	14 8	25
08	DLQ	G-10	41382	-0-	41382	41382	35942 2	18 4	Y	4929	4935 0		19
							5422 9						
09	DLQ	G-10	42200	-0-	42200	83582	37219 2	4981 9	Y	4528	4485 0	34 8	28
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	293166	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10909	- 21084		
04		62820 X	48400	-0-	-14420	-0-	39242 2	9158 9	Y	8325	8412 0		78
05		68869 X	68869	-0-	-0-	-0-	57767 2	11102 9	Y	10093	10069 0	1 8	101
06		86077 X	86077	-0-	-0-	-0-	75004 2	11073 9	Y	10066	10091 0		76
07		71213 X	71213	-0-	-0-	-0-	61723 2	9490 9	Y	8627	8640 0	23 8	40
08	DLQ	G-10	70092	-0-	70092	70092	59459 2	30 4	Y	9639	9641 0		38
							10603 9						
09	DLQ	G-10	74659	-0-	74659	144751	64060 2	10599 9	Y	9635	9542 0	72 8	59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID ->	293346	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10934	- 20822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	245850 X	105238	-0-	-140612	-0-	96849 3	8380 9	9 4	Y	7618	7556 0	12 8	144	
*12	254045 X	67196	-0-	-186849	-0-	59883 3	78473 2	7313 9	Y	6648	6633 0	33 8	126	
*01	133889 X	86474	-0-	-47415	-0-	7666 9	74597 2	335 4	Y	6969	6821 0	10 8	264	
	02	115976 X	-0-	-35508	-0-	5862 9	78989 2	9 4	Y	5329	5431 0	4 1	158	
	03	118420 X	-0-	-32968	-0-	6168 9	75638 2	295 4	Y	5607	5565 0	4 1	196	
	04	106020 X	-0-	-24429	-0-	5676 9	53616 2	277 4	Y	5160	5190 0		166	
*05	86769 X	58742	-0-	-28027	-0-	3985 9	60301 2	1141 4	Y	3623	3628 0	12 8	149	
	06	86220 X	-0-	-20920	-0-	4595 9	61270 2	404 4	Y	4177	4157 0		169	
	07	89094 X	-0-	-23399	-0-	4402 9	61270 2	23 4	Y	4002	4070 0		101	
	08 DLQ G-10	66230	-0-	66230	66230	61885 2	4402 9	4345 9	Y	3950	3972 0		79	
*09	DLQ G-10	65950	-0-	65950	132180	61838 2	4112 9	4112 9	Y	3738	3733 0		84	
POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID ->		293383		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10465 - 20267		
*11	1194444 X	85396	-0-	-1109048	-0-	74185 3	11199 9	12 4	Y	10181	10112 0	4 8	179	
*12	110918 X	92969	-0-	-17949	-0-	83037 3	73042 2	9932 9	Y	9029	9034 0	16 8	158	
*01	99324 X	83364	-0-	-15960	-0-	10010 9	61184 2	312 4	Y	9100	8918 0	6 8	334	
	02	88816 X	-0-	-19517	-0-	8108 9	58991 2	7 4	Y	7371	7498 0	2 1	205	
	03	97929 X	-0-	-30866	-0-	7852 9	58510 2	220 4	Y	7138	7109 0	2 1	232	
	04	94770 X	-0-	-28436	-0-	7610 9	53354 2	214 4	Y	6918	6951 0		199	
*05	97929 X	62024	-0-	-35905	-0-	7534 9	48793 2	1136 4	Y	6849	6795 0	7 8	246	
	06	81030 X	-0-	-25046	-0-	6864 9	53594 2	327 4	Y	6240	6258 0		228	
	07	76725 X	-0-	-16351	-0-	6760 9	53594 2	20 4	Y	6145	6245 0		128	
	08 DLQ G-10	65147	-0-	65147	65147	58387 2	6760 9	6760 9	Y	6145	6151 0		122	
*09	DLQ G-10	53715	-0-	53715	118862	47676 2	6039 9	6039 9	Y	5490	5488 0		124	
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->		293414		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10729 - 17523		
04	46530 X	27803	-0-	-18727	-0-	1069 1	7 4	19700 2	Y	6388	6209 0	179 8	42	
05	48081 X	27903	-0-	-20178	-0-	1197 1	6914 9	19792 2	Y	6285	6224 0	49 8	54	
06	41700 X	28847	-0-	-12853	-0-	1165 1	60 4	21241 2	Y	5801	5802 0	3 8	50	
07	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	1513 1	8 4	27410 2	Y	7052	7004 0	16 8	82	
08	DLQ G-10	35404	-0-	35404	35404	1452 1	17 4	26865 2	Y	6427	6452 0	9 8	48	
09	DLQ G-10	35184	-0-	35184	70588	1481 1	108 4	26914 2	Y	6074	6054 0	12 8	56	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID -> 293416	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10248	-		19915						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*11	293940 X	130583	-0-	-163357	-0-	120247	3	11	4	Y	9386	9315	0	10	8	170
						10325	9									
*12	303738 X	144068	-0-	-159670	-0-	134862	3	9206	9	Y	8369	8363	0	23	8	153
*01	159557 X	126344	-0-	-33213	-0-	116132	2	496	4	Y	8833	8649	0	9	8	328
						9716	9									
02	134792 X	104526	-0-	-30266	-0-	96773	2	12	4	Y	7037	7161	0	4	1	200
						7741	9									
03	148645 X	113774	-0-	-34871	-0-	105058	2	392	4	Y	7567	7514	0	3	1	250
						8324	9									
04	143850 X	109267	-0-	-34583	-0-	101350	2	371	4	Y	6860	6906	0			204
						7546	9									
*05	148645 X	105137	-0-	-43508	-0-	95722	2	2038	4	Y	6706	6648	0	10	8	252
						7377	9									
06	122610 X	93098	-0-	-29512	-0-	85837	2	575	4	Y	6078	6097	0			233
						6686	9									
07	115723 X	102781	-0-	-12942	-0-	96185	2	36	4	Y	5964	6061	0			136
						6560	9									
08	DLQ G-10	101203	-0-	101203	101203	95444	2	5759	9	Y	5235	5267	0			104
*09	DLQ G-10	94601	-0-	94601	195804	89512	2	5089	9	Y	4626	4626	0			104

POWDERED DONUT STATE H																
		WELL #: C 41H		RRCID -> 293426	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10732	PERF.10997	-		20845						
*11	204690 X	91941	-0-	-112749	-0-	85193	3	7	4	Y	6128	6068	0	13	8	125
						6741	9									
*12	211513 X	99100	-0-	-112413	-0-	93079	3	6021	9	Y	5474	5470	0	34	8	95
*01	211513 X	88136	-0-	-123377	-0-	82570	2	353	4	Y	4739	4639	0	10	8	185
						5213	9									
02	99792 X	74619	-0-	-25173	-0-	70752	2	9	4	Y	3507	3577	0	4	1	111
						3858	9									
03	103354 X	69594	-0-	-33760	-0-	65704	2	245	4	Y	3314	3294	0	4	1	127
						3645	9									
04	98790 X	67292	-0-	-31498	-0-	63121	2	231	4	Y	3582	3584	0			125
						3940	9									
*05	102083 X	64009	-0-	-38074	-0-	58840	2	1253	4	Y	3560	3524	0	12	8	149
						3916	9									
06	85470 X	56521	-0-	-28949	-0-	52747	2	354	4	Y	3109	3123	0			135
						3420	9									
07	82615 X	63127	-0-	-19488	-0-	59497	2	22	4	Y	3280	3325	0			90
						3608	9									
08	DLQ G-10	61689	-0-	61689	61689	57388	2	4301	9	Y	3910	3922	0			78
*09	DLQ G-10	60878	-0-	60878	122567	56768	2	4110	9	Y	3736	3730	0			84

LAYDEN																
		WELL #:		2H	RRCID -> 293771	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10854	-		16081					
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	2701	2	994	9	Y	904	942	0	3	8	539
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	2873	2	1068	9	Y	971	970	0	5	8	535
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2767	2	904	9	Y	822	835	0	11	8	511
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2926	2	1155	9	Y	1050	998	0	25	8	538
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2854	2	932	9	Y	847	832	0	6	8	547
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	2770	2	1056	9	Y	960	897	0	15	8	595

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 223H		RRCID ->	294386	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9987	PERF.11013	- 17588	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	69030 X	404	-0-	-68626	-0-	54 1 7 4	343 2	Y	-0-			-0-
05	71331 X	2756	-0-	-68575	-0-	1982 1 10 4	597 2 167 9	Y	152	145 0		7
06	69030 X	2930	-0-	-66100	-0-	1734 1 31 4	1054 2 111 9	Y	101	104 0		4
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	71 1	119 2	Y	-0-	4 0		-0-
08	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	9812 2 4711 9	217 4	Y	4283	4117 0	22 8	144
09	36468 X	36468	-0-	-0-	-0-	30361 2 6093 9	14 4	Y	5539	5452 0	21 8	210

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->	294757	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11120	- 20545	
04	75960 X	63088	-0-	-12872	-0-	133 1 7471 9	55484 2	Y	6792	6791 0		48
05	78492 X	62733	-0-	-15759	-0-	1680 1 105 4	53490 2 7458 9	Y	6780	6767 0		61
06	75960 X	57991	-0-	-17969	-0-	1456 1 6908 9	49627 2	Y	6280	6196 0	48 8	97
07	56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	1750 1 6731 9	48238 2	Y	6119	5863 0	287 8	66
08	69595 X	52200	-0-	-17395	-0-	1512 1 6635 9	44053 2	Y	6032	5924 0	152 8	22
09	60690 X	52010	-0-	-8680	-0-	1671 1 6163 9	44176 2	Y	5603	5489 0	73 8	63

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 231H		RRCID ->	294758	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11076	- 19601	
04	92340 X	77279	-0-	-15061	-0-	1103 1 8693 9	67483 2	Y	7903	7892 0		56
05	95418 X	74291	-0-	-21127	-0-	1708 1 126 4	64076 2 8381 9	Y	7619	7606 0		69
06	92340 X	67506	-0-	-24834	-0-	1477 1 7654 9	58375 2	Y	6958	6866 0	53 8	108
07	66443 X	66443	-0-	-0-	-0-	1770 1 7880 9	56793 2	Y	7164	6858 0	336 8	78
08	79794 X	59927	-0-	-19867	-0-	1539 1 7145 9	51243 2	Y	6495	6385 0	164 8	24
09	71880 X	58598	-0-	-13282	-0-	1696 1 6580 9	50322 2	Y	5982	5861 0	78 8	67

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	294759	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11597	- 19819	
04	134460 X	95258	-0-	-39202	-0-	216 1 5789 9	89253 2	Y	5263	5257 0		37
05	138942 X	94356	-0-	-44586	-0-	1701 1 170 4	86680 2 5805 9	Y	5277	5224 0	43 8	47
06	134460 X	86395	-0-	-48065	-0-	1449 1 5304 9	79642 2	Y	4822	4757 0	37 8	75
07	86733 X	86733	-0-	-0-	-0-	1215 1 5447 9	80071 2	Y	4952	4741 0	232 8	54
08	98580 X	79926	-0-	-18654	-0-	1176 1 5018 9	73732 2	Y	4562	4484 0	115 8	17
09	91290 X	82651	-0-	-8639	-0-	1354 1 4759 9	76538 2	Y	4326	4237 0	57 8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	46590 X	43377	-0-	-3213	-0-	37657	2	202	4	Y	5016	4962	0	86 8	192
						5518	9								
05	48143 X	21062	-0-	-27081	-0-	17726	2	360	4	Y	2705	2797	0		100
						2976	9								
06	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	41084	2	1365	4	Y	4843	4703	0	6 8	234
						5327	9								
07	49347 X	49347	-0-	-0-	-0-	43666	2	305	4	Y	4887	4919	0	74 8	128
						5376	9								
08	44826 X	44092	-0-	-734	-0-	39176	2	249	4	Y	4243	4067	0	28 8	276
						4667	9								
09	46590 X	35635	-0-	-10955	-0-	31710	2	16	4	Y	3554	3587	0	27 8	216
						3909	9								

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525															
04	52620 X	30089	-0-	-22531	-0-	53	1	23986	2	Y	5372	5419	0	11 8	73
						141	4	5909	9						
05	54374 X	31782	-0-	-22592	-0-	67	1	25127	2	Y	5848	5804	0		117
						155	4	6433	9						
06	52620 X	27995	-0-	-24625	-0-	55	1	22427	2	Y	4963	4952	0	2 8	126
						54	4	5459	9						
07	54374 X	22765	-0-	-31609	-0-	42	1	17997	2	Y	4296	4331	0		91
						4726	9								
08	32891 X	17491	-0-	-15400	-0-	24	1	14082	2	Y	3077	3084	0	22 8	62
						3385	9								
09	30750 X	28227	-0-	-2523	-0-	46	1	22256	2	Y	5386	5279	0	44 8	125
						5925	9								

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583															
04	34590 X	40	-0-	-34550	-0-	1	1	38	2	Y	1	23	0		-0-
						1	9								
05	35743 X	8053	-0-	-27690	-0-	238	1	7004	2	Y	703	650	0	3 8	50
						38	4	773	9						
06	34590 X	10520	-0-	-24070	-0-	338	1	8888	2	Y	725	719	0		56
						496	4	798	9						
07	35743 X	17048	-0-	-18695	-0-	406	1	11831	2	Y	511	527	0	9 8	31
						4249	4	562	9						
08	35743 X	930	-0-	-34813	-0-	41	1	840	2	Y	30	57	0	1 8	3
						16	4	33	9						
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399															
04	36210 X	28407	-0-	-7803	-0-	763	1	22725	2	Y	4390	4164	0	172 8	350
						90	4	4829	9						
05	37417 X	22724	-0-	-14693	-0-	579	1	17006	2	Y	4589	4595	0	20 8	324
						91	4	5048	9						
06	36210 X	16957	-0-	-19253	-0-	443	1	11649	2	Y	3832	3862	0		294
						650	4	4215	9						
07	37417 X	19911	-0-	-17506	-0-	358	1	10421	2	Y	4899	4812	0	84 8	297
						3743	4	5389	9						
08	37417 X	18842	-0-	-18575	-0-	685	1	14076	2	Y	3472	3341	0	96 8	332
						262	4	3819	9						
09	22110 X	16655	-0-	-5455	-0-	673	1	12779	2	Y	2666	2574	0	99 8	325
						270	4	2933	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		321H	RRCID ->	294930	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.11665	- 18540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		48450 X	32332	-0-	-16118	-0-	56 1	28798 2	Y	2651	2609 0	30 8		141	
							562 4	2916 9							
05		50065 X	43189	-0-	-6876	-0-	1319 1	38029 2	Y	2891	2905 0			127	
							661 4	3180 9							
06		48450 X	38331	-0-	-10119	-0-	1288 1	32927 2	Y	2860	2882 0			105	
							970 4	3146 9							
07		50065 X	36440	-0-	-13625	-0-	868 1	32216 2	Y	2994	2889 0	16 8		194	
							63 4	3293 9							
08		50065 X	38559	-0-	-11506	-0-	2685 1	31645 2	Y	3209	3278 0	17 8		108	
							699 4	3530 9							
09		41790 X	39344	-0-	-2446	-0-	2821 1	33196 2	Y	3011	2994 0	11 8		114	
							15 4	3312 9							

PALMER 52 UNIT				WELL #:		222H	RRCID ->	294936	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10979	- 19404
04		82530 X	59079	-0-	-23451	-0-	1759 1	50290 2	Y	6391	6391 0			45	
							7030 9								
05		85281 X	62568	-0-	-22713	-0-	1694 1	53780 2	Y	6354	6342 0			57	
							105 4	6989 9							
06		82530 X	57841	-0-	-24689	-0-	1457 1	49893 2	Y	5901	5822 0	45 8		91	
							6491 9								
07		85281 X	57194	-0-	-28087	-0-	1749 1	48756 2	Y	6081	5821 0	285 8		66	
							6689 9								
08		68913 X	52772	-0-	-16141	-0-	1501 1	45063 2	Y	5644	5547 0	142 8		21	
							6208 9								
09		60540 X	52252	-0-	-8288	-0-	1687 1	44822 2	Y	5221	5115 0	68 8		59	
							5743 9								

BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:		221H	RRCID ->	295189	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11062	- 20938
04		0	174380	-0-	174380	532749	154056 2	20324 9	Y	18476	18130 0	386 8		114	
05		0	149149	-0-	149149	681898	132442 2	227 4	Y	14982	14954 0	41 8		101	
							16480 9								
06		0 W	119012	-0-	119012	800910	104598 2	396 4	Y	12744	12719 0	3 8		123	
							14018 9								
07		0 W	109757	-0-	109757	910667	96666 2	13091 9	Y	11901	11086 0	855 8		83	
*08		0 W	96632	-0-	96632	1007299	85557 2	11075 9	Y	10068	9674 0	396 8		81	
09		1093125 X	85826	-0-	-1007299	-0-	76232 2	9594 9	Y	8722	8547 0	197 8		59	

BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:		232H	RRCID ->	295210	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11195	- 21026
04		0	127204	-0-	127204	373589	112337 2	14867 9	Y	13515	13255 0	282 8		84	
05		0	109827	-0-	109827	483416	97859 2	167 4	Y	10728	10710 0	30 8		72	
							11801 9								
06		595767 X	112351	-0-	-483416	-0-	102450 2	388 4	Y	8648	8634 0	2 8		84	
							9513 9								
07		120280 X	86950	-0-	-33330	-0-	77297 2	9653 9	Y	8775	8167 0	631 8		61	
*08		120280 X	76073	-0-	-44207	-0-	68036 2	8037 9	Y	7306	7020 0	288 8		59	
09		116400 X	68087	-0-	-48313	-0-	61118 2	6969 9	Y	6335	6208 0	143 8		43	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 295228	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.11201	- 21139								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04		0	113753	-0-	113753	363183	210 12362	1 9	101181	2 Y	11238	11028	0	235	8	70	
05		0	93580	-0-	93580	456763	198 143	1 4	83649	2 Y	8718	8705	0	24	8	59	
06		529489 X	72726	-0-	-456763	-0-	210 244	1 4	64558	2 Y	7013	7002	0	2	8	68	
07		111848 X	67897	-0-	-43951	-0-	244 164	4 1	7714	2 Y	6708	6247	0	482	8	47	
*08		111848 X	60963	-0-	-50885	-0-	7379 164	9 1	54373	2 Y	5842	5612	0	230	8	47	
09		108240 X	54525	-0-	-53715	-0-	6426 146	9 1	48767	2 Y	5102	4999	0	115	8	35	
							5612	9									
DOC GARDNER C		WELL #: C 19H		RRCID -> 295297	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL	DEPTH 10769	PERF.11057	- 18260								
04		0	52023	-0-	52023	220681	38319	2	13704	9	Y	12458	12403	0		332	
05		0	54771	-0-	54771	275452	42117	2	12654	9	Y	11504	11571	0	19	8	246
06		327803 X	52351	-0-	-275452	-0-	40532	2	302	4	Y	10470	10534	0		182	
							11517	9									
07		51695 X	51695	-0-	-0-	-0-	39531	2	1045	4	Y	10108	10068	0		222	
							11119	9									
08		51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	40706	2	51	4	Y	9461	9558	0		125	
							10407	9									
*09		47388 X	47388	-0-	-0-	-0-	37492	2	7	4	Y	8990	8986	0		129	
							9889	9									
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 322H		RRCID -> 295300	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10832	- 18157								
04		0 W	37223	-0-	37223	541940	57 645	1 4	33078	2 Y	3130	3064	0	36	8	167	
							3443	9									
05		0 W	41592	-0-	41592	583532	1300	1	36492	2	Y	2878	2918	0		127	
							634	4	3166	9							
06		0 W	37862	-0-	37862	621394	1320	1	32346	2	Y	2948	2967	0		108	
							953	4	3243	9							
07		0 W	39390	-0-	39390	660784	1010	1	35196	2	Y	2832	2742	0	15	8	183
							69	4	3115	9							
08		697704 X	36920	-0-	-660784	-0-	1602	1	31260	2	Y	3061	3125	0	16	8	103
							691	4	3367	9							
09		55320 X	37103	-0-	-18217	-0-	1477	1	32423	2	Y	2898	2880	0	11	8	110
							15	4	3188	9							
LAYDEN		WELL #: 3H		RRCID -> 295378	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL	DEPTH 10681	PERF.10812	- 16269								
04		0 W	583	-0-	583	14434	255	2	328	9	Y	298	298	0	1	8	177
05		0 W	625	-0-	625	15059	280	2	345	9	Y	314	317	0	1	8	173
06		0 W	594	-0-	594	15653	269	2	325	9	Y	295	281	0	4	8	183
07		0 W	681	-0-	681	16334	220	2	461	9	Y	419	378	0	10	8	214
08		0 W	636	-0-	636	16970	308	2	328	9	Y	298	318	0	2	8	192
*09		0 W	436	-0-	436	17406	245	2	191	9	Y	174	255	0	3	8	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	96239	-0-	96239	860003	86704	2	9535	9	N	8668	8642	0	46
05	0	75634	-0-	75634	935637	68395	2	119	4	N	6473	6477	0	42
						7120	9							
06	998257 X	62620	-0-	-935637	-0-	56481	2	97	4	N	5493	5422	0	86
						6042	9							
07	139159 X	68393	-0-	-70766	-0-	3876	1	57667	2	N	6227	6249	0	64
						6850	9							
*08	139159 X	69789	-0-	-69370	-0-	2371	1	59585	2	N	7121	7000	0	26
						7833	9							
09	134670 X	62011	-0-	-72659	-0-	2157	1	52888	2	N	6333	6239	0	71
						6966	9							

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164														
*10	0	160456	-0-	160456	168263	132539	2	120	4	N	25270	25186	0	60
						27797	9							
*11	0	137892	-0-	137892	306155	117288	2	20604	9	N	18731	18732	0	52
*12	0	115283	-0-	115283	421438	98501	2	16782	9	N	15256	15232	0	42
01	0	91638	-0-	91638	513076	78451	2	13187	9	N	11988	11980	0	31
02	0	73953	-0-	73953	587029	63634	2	10319	9	N	9381	9387	0	25
03	0	73082	-0-	73082	660111	62719	2	119	4	N	9313	9229	0	51
						10244	9							
04	0	66011	-0-	66011	726122	56963	2	9048	9	N	8225	8198	0	44
05	0	64818	-0-	64818	790940	55933	2	97	4	N	7989	7982	0	51
						8788	9							
*06	860773 X	69833	-0-	-790940	-0-	61861	2	106	4	N	7151	7054	0	113
						7866	9							
07	118296 X	70092	-0-	-48204	-0-	3874	1	58068	2	N	7409	7445	0	77
						8150	9							
*08	118296 X	63536	-0-	-54760	-0-	2619	1	52542	2	N	7614	7493	0	28
						8375	9							
09	114480 X	60555	-0-	-53925	-0-	2159	1	50775	2	N	6928	6825	0	77
						7621	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536														
*02	0	123704	-0-	123704	123704	110913	2	1450	4	Y	10310	10223	0	34
						11341	9							
*03	0	277584	-0-	277584	401288	251884	2	25700	9	Y	23364	23168	0	134
*04	0	179875	-0-	179875	581163	162948	2	16927	9	Y	15388	15105	0	95
*05	0	143514	-0-	143514	724677	130051	2	223	4	Y	12036	12017	0	81
						13240	9							
*06	833524 X	108847	-0-	-724677	-0-	97788	2	370	4	Y	9717	9701	0	94
						10689	9							
07	183644 X	103423	-0-	-80221	-0-	93035	2	10388	9	Y	9444	8793	0	66
*08	183644 X	88594	-0-	-95050	-0-	79971	2	8623	9	Y	7839	7533	0	63
09	177720 X	78143	-0-	-99577	-0-	70651	2	7492	9	Y	6811	6674	0	46

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD									
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		//CONT.//		100852															
WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295707	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11557	- 21798						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*02		0		81138	-0-	81138	81138		66936	2	498	4	Y	12458	12202	0	216	8	40
									13704	9									
*03		0		177084	-0-	177084	258222		151822	2	25262	9	Y	22965	22843	0	34	8	128
*04		0		141736	-0-	141736	399958		123839	2	17897	9	Y	16270	16210	0	99	8	89
*05		0		134126	-0-	134126	534084		117275	2	729	4	Y	14656	14250	0	429	8	66
									16122	9									
*06		0		140980	-0-	140980	675064		105	1	127292	2	Y	12348	11895	0	460	8	59
									13583	9									
*07		0		154269	-0-	154269	829333		132	1	142430	2	Y	10515	10236	0	259	8	79
									140	4	11567	9							
*08		925644	X	96311	-0-	-829333	-0-		86	1	85153	2	Y	10065	9907	0	162	8	75
									11072	9									
09		127560	X	76079	-0-	-51481	-0-		88	1	68324	2	Y	6950	6926	0	60	8	39
									22	4	7645	9							

DOC GARDNER D		WELL #:		C 06H	RRCID ->	295770	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.11070	- 17241						
11		0		42326	-0-	42326	-0-		635	1	26043	2	Y	13453	13156	0			297
									850	4	14798	9							
12		0		62665	-0-	62665	-0-		964	1	40751	2	Y	18682	18836	0			143
									400	4	20550	9							
*01		0		44166	-0-	44166	44166		32899	2	11267	9	Y	10243	10105	0	12	8	269
*02		0		44707	-0-	44707	88873		30654	2	14053	9	Y	12775	12724	0	5	8	315
*03		0		47866	-0-	47866	136739		34935	2	12931	9	Y	11755	11833	0	6	1	231
*04		0		46488	-0-	46488	183227		35640	2	10848	9	Y	9862	9822	0			271
*05		0		46746	-0-	46746	229973		36876	2	9870	9	Y	8973	9043	0	4	1	197
*06		0		43265	-0-	43265	273238		34610	2	259	4	Y	7633	7690	0			140
									8396	9									
*07		0		42897	-0-	42897	316135		34394	2	909	4	Y	6904	6882	0			162
									7594	9									
*08		357215	X	41080	-0-	-316135	-0-		34557	2	43	4	Y	5891	5975	0			78
									6480	9									
*09		37559	X	37559	-0-	-0-	-0-		32046	2	6	4	Y	5006	5012	0			72
									5507	9									

PRICE 45 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	295774	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11611	- 21173						
*10		0		225745	-0-	225745	234948		184780	2	167	4	N	37089	37009	0			89
									40798	9									
11		0		219713	-0-	219713	454661		185646	2	34067	9	N	30970	30960	0	12	8	87
12		0		197995	-0-	197995	652656		170833	2	27162	9	N	24693	24657	0	55	8	68
01		0		170356	-0-	170356	823012		149767	2	20589	9	N	18717	18707	0	29	8	49
02		0		139118	-0-	139118	962130		123978	2	15140	9	N	13764	13776	0			37
03		0		138810	-0-	138810	1100940		123930	2	236	4	N	13313	13194	0	83	8	73
									14644	9									
04		0		123061	-0-	123061	1224001		110503	2	12558	9	N	11416	11381	0	47	8	61
05		0		124601	-0-	124601	1348602		112032	2	195	4	N	11249	11238	0			72
									12374	9									
06		1464162	X	115560	-0-	-1348602	-0-		103758	2	177	4	N	10568	10422	0	52	8	166
									11625	9									
07		119230	X	119230	-0-	-0-	-0-		107679	2	11551	9	N	10501	10558	0			109
08		118715	X	118715	-0-	-0-	-0-		107393	2	11322	9	N	10293	10167	0	197	8	38
09		114480	X	104839	-0-	-9641	-0-		95388	2	9451	9	Y	8592	8467	0	67	8	96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
PRICE 46 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	295779	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.11054	-	21679			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*10		0		255678	-0-	255678	323755		217111	2	196	4	N	34883	34859	0	84
									38371	9							
11		0		213727	-0-	213727	537482		185477	2	28250	9	N	25682	25684	0	72
12		0		183619	-0-	183619	721101		160546	2	23073	9	N	20975	20943	0	57
01		0		159270	-0-	159270	880371		140502	2	18768	9	N	17062	17048	0	44
02		0		126404	-0-	126404	1006775		111794	2	14610	9	N	13282	13290	0	36
03		0		114861	-0-	114861	1121636		101301	2	193	4	N	12152	12045	0	67
									13367	9							
04		0		106464	-0-	106464	1228100		94130	2	12334	9	N	11213	11174	0	60
05		0		105660	-0-	105660	1333760		93752	2	163	4	N	10677	10669	0	68
									11745	9							
06		0		75029	-0-	75029	1408789		70660	2	121	4	N	3862	3850	0	61
									4248	9							
07		0		69750	-0-	69750	1478539		64648	2	5102	9	N	4638	4651	0	48
*08	1544260	X		65721	-0-	-1478539	-0-		2260	1	58775	2	N	4260	4211	0	16
									4686	9							
09	180120	X		62859	-0-	-117261	-0-		2684	1	52579	2	Y	6905	6790	0	77
									7596	9							

PRICE 46 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295780	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	10342	PERF.10934	-	20796			
*10		0		207842	-0-	207842	272830		183513	2	166	4	N	21966	21948	0	53
									24163	9							
11		0		158482	-0-	158482	431312		140966	2	17516	9	N	15924	15926	0	45
12		0		133947	-0-	133947	565259		119320	2	14627	9	N	13297	13276	0	36
01		0		116656	-0-	116656	681915		104373	2	12283	9	N	11166	11156	0	29
02		0		95260	-0-	95260	777175		85638	2	9622	9	N	8747	8753	0	23
03		0		97023	-0-	97023	874198		87109	2	166	4	N	8862	8781	0	49
									9748	9							
04		0		86642	-0-	86642	960840		78077	2	8565	9	N	7786	7761	0	42
05		0		57287	-0-	57287	1018127		52893	2	92	4	N	3911	3928	0	25
									4302	9							
06		0		28	-0-	28	1018155		28	2			N	-0-	25	0	-0-
07		0		29669	-0-	29669	1047824		28521	2	1148	9	N	1044	1033	0	11
*08	1083744	X		35920	-0-	-1047824	-0-		34215	2	1705	9	N	1550	1525	0	6
09	136050	X		41904	-0-	-94146	-0-		39844	2	2060	9	Y	1873	1843	0	21

PRICE 46 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295781	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.11665	-	21566			
*10		0		217837	-0-	217837	294513		179285	2	162	4	N	34900	34843	0	84
									38390	9							
11		0		200830	-0-	200830	495343		170731	2	30099	9	N	27363	27360	0	77
12		0		169205	-0-	169205	664548		146807	2	22398	9	N	20362	20338	0	56
01		0		147501	-0-	147501	812049		129114	2	18387	9	N	16715	16701	0	44
02		0		120760	-0-	120760	932809		106607	2	14153	9	N	12866	12876	0	34
03		0		121293	-0-	121293	1054102		107135	2	204	4	N	12685	12570	0	70
									13954	9							
04		0		109044	-0-	109044	1163146		97064	2	11980	9	N	10891	10858	0	58
05		0		112504	-0-	112504	1275650		100615	2	175	4	N	10649	10639	0	68
									11714	9							
06		0		84132	-0-	84132	1359782		77474	2	132	4	N	5933	5879	0	93
									6526	9							
07		0		88011	-0-	88011	1447793		78862	2	9149	9	N	8317	8324	0	86
*08	1530476	X		82683	-0-	-1447793	-0-		73473	2	9210	9	N	8373	8268	0	31
09	165870	X		80541	-0-	-85329	-0-		72657	2	7884	9	Y	7167	7062	0	80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	0	14664	-0-	14664	14664	43 1	2362 9	12259 2	Y	2147	2061 0	86	
*12	0	107998	-0-	107998	122662	8 1	23714 9	84276 2	Y	21558	21566 0	78	
*01	0	89992	-0-	89992	212654	39 1	20467 9	69486 2	Y	18606	18502 0	182	
*02	0	71002	-0-	71002	283656	55833 2	47796 9	15169 9	Y	13790	13741 0	231	
*03	0	47796	-0-	47796	331452	34391 2	15991 9	13405 9	Y	12186	12140 0	277	
*04	0	15991	-0-	15991	347443	4218 2	33462 9	11773 9	Y	10703	10816 0	164	
*05	0	33462	-0-	33462	380905	25522 2	7822 9	7940 9	Y	7218	7268 0	114	
*06	0	7822	-0-	7822	388727	1516 3	8627 9	1893 4	Y	4012	3999 0	127	
*07	0	17517	-0-	17517	406244	7653 3	10162 3	1237 4	Y	7843	7835 0	135	
*08	426092 X	19848	-0-	-406244	-0-	8627 9	27389 3	9686 9	Y	8805	8839 0	101	
*09	61350 X	35596	-0-	-25754	-0-	10162 3	27389 3	8207 9	Y	7461	7419 0	143	

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*08	40270 X	NO RPT	-0-	-40270	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*09	120810 X	64655	-0-	-56155	-0-	1594 1	3988 9	59073 2	Y	3625	3552 0	41	

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493													
11	0	27532	-0-	27532	27532	72 1	6875 9	20585 2	Y	6250	5999 0	251	
12	0	139014	-0-	139014	166546	9 1	44387 9	94618 2	Y	40352	40456 0	147	
01	0	109235	-0-	109235	275781	75849 2	80444 9	33386 9	Y	30351	30201 0	297	
02	0	80444	-0-	80444	356225	57744 2	86294 9	22700 9	Y	20636	20587 0	346	
03	0	86294	-0-	86294	442519	64233 2	81291 9	22061 9	Y	20055	19945 0	456	
04	0	81291	-0-	81291	523810	63244 2	59331 9	18047 9	Y	16406	16609 0	252	
05	0	59331	-0-	59331	583141	47998 2	14862 9	11333 9	Y	10303	10393 0	163	
06	0	14862	-0-	14862	598003	2225 3	9859 9	2778 4	Y	8963	8842 0	284	
07	0	25663	-0-	25663	623666	11108 3	12760 9	1795 4	Y	11600	11684 0	200	
08	643636 X	19970	-0-	-623666	-0-	9435 3	9435 3	10535 9	Y	9577	9667 0	110	
09	63720 X	38317	-0-	-25403	-0-	28173 3	28173 3	10144 9	Y	9222	9156 0	176	

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48		//CONT.//	71052 900 101442	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #:	5104H	RRCID ->	294731	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11800	-	21084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	21421 X	6353	-0-	-15068	-0-	32 1	3418 2	2872 9	N	2611	2604 1			52
						31 4	2872 9							
*11	20730 X	4299	-0-	-16431	-0-	24 1	1962 2	1976 9	N	1796	1801 1			47
						337 4	1976 9							
*12	21421 X	4117	-0-	-17304	-0-	27 1	1666 2	2133 9	N	1939	1924 1			62
						291 4	2133 9							
*01	21421 X	5426	-0-	-15995	-0-	19 1	2694 2	2660 9	N	2418	2387 1			93
						53 4	2660 9							
*02	19348 X	4066	-0-	-15282	-0-	2023 2	55 4	1988 9	N	1807	1832 1			68
						1988 9								
*03	21421 X	3159	-0-	-18262	-0-	23 1	1457 2	1499 9	N	1363	1431 1			-0-
						180 4	1499 9							
*04	20730 X	1556	-0-	-19174	-0-	788 2	768 9		N	698	679 1			19
*05	21421 X	98	-0-	-21323	-0-	34 2	64 9		N	58	46 1			31
*06	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-				N	155	186 1			-0-
07	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-				N	10	10 0			-0-
08	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-				Y	6	6 0			-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1772 3	1057 9		Y	961	923 0			38

UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #:	5202H	RRCID ->	294732	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12039	-	21756		
*10	0 W	1723	-0-	1723	243984	756 2	21 4	946 9	N	860	900 1			43
						705 2	17 4	851 9	N	774	778 1			39
*11	0 W	1573	-0-	1573	245557	1380 2	42 4	1510 9	N	1373	1341 1			71
						1510 9								
*12	0 W	2932	-0-	2932	248489	9 1	1529 2	49 4	N	1507	1501 1			77
						49 4	1658 9							
*01	0 W	3245	-0-	3245	251734	1389 2	59 4	1461 9	N	1328	1332 1			73
						1461 9								
*02	0 W	2909	-0-	2909	254643	11 1	1608 2	50 4	N	1449	1419 1			103
						50 4	1594 9							
*03	0 W	3263	-0-	3263	257906	11 1	1338 2	41 4	N	1178	1281 1			-0-
						41 4	1296 9							
*04	0 W	2686	-0-	2686	260592	8 1	1418 2	16 4	N	1375	1217 1			158
						8 1	1418 2							
*05	0 W	2955	-0-	2955	263547	23 1	4019 2	92 4	N	3581	3619 1			120
						23 1	4019 2	3939 9						
*06	0 W	8073	-0-	8073	271620	3512 3	39 4	3444 9	N	3131	3107 0			144
						3512 3	39 4							
07	0 W	6995	-0-	6995	278615	3703 3	3815 9	3444 9	N	3468	3446 0			166
						3703 3	3815 9							
*08	0 W	7518	-0-	7518	286133	3600 3	3721 9		Y	3383	3399 0			150
09	293454 X	7321	-0-	-286133	-0-				Y					

UL ROY E 18-4-13		WELL #:	5205H	RRCID ->	294733	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11622	-	18982		
*02	27020 X	19466	-0-	-7554	-0-	9313 2	937 4	9216 9	N	8378	8422 1			353
						9216 9								
03	29915 X	17552	-0-	-12363	-0-	22 1	8911 2	374 4	N	7495	7453 1			395
						22 1	8911 2							
04	28950 X	17673	-0-	-11277	-0-	26 1	9925 2	232 4	N	6809	6789 1			415
						26 1	9925 2							
05	29915 X	20002	-0-	-9913	-0-	29 1	11804 2	94 4	N	7341	7331 1			425
						29 1	11804 2	8075 9						
06	28950 X	19294	-0-	-9656	-0-	29 1	11045 2	486 4	N	7031	7059 1			397
						29 1	11045 2	7734 9						
07	29915 X	20627	-0-	-9288	-0-	34 1	11965 3	558 4	N	7336	7321 0			412
						34 1	11965 3	8070 9						
*08	29915 X	18126	-0-	-11789	-0-	47 1	10704 3	1 4	N	6704	6682 0			434
						47 1	10704 3	7374 9						
*09	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	166 1	12811 3	411 4	Y	7175	7097 0			512
						166 1	12811 3	7893 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5749 X	5749	-0-	-0-	5273 3	476 9	N	433	1 0 14 8	347 1	398
05		4278 X	3601	-0-	-677	3395 3	206 9	N	187	342 0	32 8	211
06		4140 X	3247	-0-	-893	2743 3	504 9	N	458	275 0	55 8	339
07		4495 X	4434	-0-	-61	310 1	3743 3	N	346	293 0		392
08		5952 X	3903	-0-	-2049	381 9 310 1	3301 3	N	265	256 0		401
09		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	292 9		N	NO RPT			401

RICHMOND 39		WELL #:	1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	11005	- 15313
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	29	29 8		252
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			252

POCONO 65		WELL #:	1H	RRCID ->	284074	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10969	- 15181
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124		N	3	3 8		207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124		N	-0-			207
06		5124 X	-0-	-0-	-5124			N	-0-			207
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			207

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #:	20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11078	- 20648
*11		45420 X	42423	-0-	-2997	39411 3 2971 9	41 4	Y	2701	2659 0	1 8	244
*12		46934 X	42097	-0-	-4837	38818 3 2878 9	401 4	Y	2616	2711 0		149
*01		46934 X	40128	-0-	-6806	37021 3 3042 9	65 4	Y	2765	2749 0		165
*02		37861 X	37861	-0-	-0-	35192 3 2551 9	118 4	Y	2319	2410 0	7 8	67
03		47213 X	42255	-0-	-4958	37601 3 3012 9	1642 4	Y	2738	2662 0	8 8	135
04		42420 X	40890	-0-	-1530	38090 3 2760 9	40 4	Y	2509	2487 0	9 8	148
05		42098 X	42053	-0-	-45	39257 3 2702 9	94 4	Y	2456	2508 0	2 8	94
06		40560 X	40090	-0-	-470	37350 3 2581 9	159 4	Y	2346	2391 0		49
07		42253 X	40606	-0-	-1647	37202 3 2625 9	779 4	Y	2386	2372 0		63
08		DLQ G-10	41168	-0-	41168	38237 3 2574 9	357 4	Y	2340	2312 0		91
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
		//CONT.// 124807	WELL #: 11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863	- 20716				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	26626 3 3519 9	20 4	Y	3199	3180 0	1 8	345
*12	30938 X	30936	-0-	-2	-0-	27281 3 3618 9	37 4	Y	3289	3281 0		353
*01	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	28810 3 3748 9	119 4	Y	3407	3461 0		299
*02	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	22797 3 3279 9	10 4	Y	2981	3018 0	8 8	254
03	29264 X	27672	-0-	-1592	-0-	24129 3 3531 9	12 4	Y	3210	3012 0	8 8	444
04	28320 X	25065	-0-	-3255	-0-	21947 3 3108 9	10 4	Y	2825	2832 0	9 8	428
05	29264 X	13387	-0-	-15877	-0-	11412 3 1967 9	8 4	Y	1788	1827 0		389
06	28320 X	7731	-0-	-20589	-0-	6640 3 1079 9	12 4	Y	981	1092 0		278
07	28892 X	13886	-0-	-15006	-0-	11785 3 2093 9	8 4	Y	1903	1707 0	77 8	397
08	DLQ G-10	33187	-0-	33187	33187	29649 3 3519 9	19 4	Y	3199	2874 0		722
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33187			Y	NO RPT			722

STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063					
*11	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	38156 3 4280 9	31 4	Y	3891	3869 0	1 8	257
*12	44052 X	44052	-0-	-0-	-0-	39580 3 4382 9	90 4	Y	3984	3963 0		278
*01	42833 X	42833	-0-	-0-	-0-	38511 3 4318 9	4 4	Y	3925	3981 0		222
*02	38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	34250 3 3805 9	9 4	Y	3459	3519 0	10 8	152
03	41891 X	41891	-0-	-0-	-0-	37589 3 4282 9	20 4	Y	3893	3729 0	13 8	303
04	37812 X	37812	-0-	-0-	-0-	33800 3 3988 9	24 4	Y	3625	3630 0	13 8	285
05	41149 X	41149	-0-	-0-	-0-	36970 3 4160 9	19 4	Y	3782	3853 0		214
06	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	34999 3 3747 9	147 4	Y	3406	3381 0		239
07	40711 X	40711	-0-	-0-	-0-	571 1 25 4	36213 3 3902 9	Y	3547	3539 0	1 8	246
08	DLQ G-10	40376	-0-	40376	40376	642 1 32 4	35760 3 3942 9	Y	3584	3633 0		197
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40376			Y	NO RPT			197

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689															
*11		29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	28007	3	82	4	N	1330	1307	0	1 8 340
							1463	9							
*12		30257 X	30257	-0-	-0-	-0-	28769	3	1488	9	N	1353	1492	0	201
*01		30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	28824	3	1455	9	N	1323	1329	0	195
*02		26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	25610	3	1339	9	N	1217	1214	0	192
03		29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	28455	3	1403	9	N	1275	1190	0	6 8 270
04		28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	27248	3	1393	9	N	1266	1038	0	7 8 491
05		28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	27391	3	1217	9	N	1106	1435	0	162
06		28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	26771	3	1304	9	N	1185	1171	0	176
07		29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	682	1	27285	3	N	1224	1024	0	376
							1346	9							
08		29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	682	1	27336	3	N	1205	1313	0	268
							1326	9							
09		25830 X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					N	NO RPT			268

FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910					
*11		17310 X	13820	-0-	-3490	-0-	11144	3	986	4	Y	1536	1662	0	1 8 162
							1690	9							
*12		18073 X	13583	-0-	-4490	-0-	11655	3	198	4	Y	1573	1573	0	162
							1730	9							
*01		18073 X	15806	-0-	-2267	-0-	13636	3	2170	9	Y	1973	1831	0	304
*02		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	12048	3	1	4	Y	1732	1770	0	7 8 259
							1905	9							
03		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	13246	3	70	4	Y	1922	1853	0	8 8 320
							2114	9							
04		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	12026	3	280	4	Y	1637	1583	0	8 8 366
							1801	9							
05		15810 X	13491	-0-	-2319	-0-	11653	3	81	4	Y	1597	1496	0	3 8 464
							1757	9							
06		15300 X	14801	-0-	-499	-0-	12396	3	642	4	Y	1603	1620	0	447
							1763	9							
07		15438 X	14209	-0-	-1229	-0-	12108	3	11	4	Y	1900	2027	0	1 8 319
							2090	9							
08		DLQ G-10	15907	-0-	15907	15907	14037	3	1870	9	Y	1700	1692	0	327
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15907					Y	NO RPT			327

FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403					
*11		24180 X	16895	-0-	-7285	-0-	14223	3	1154	4	Y	1380	1434	0	145
							1518	9							
*12		23188 X	19035	-0-	-4153	-0-	16962	3	284	4	Y	1626	1604	0	167
							1789	9							
*01		21979 X	18947	-0-	-3032	-0-	17131	3	1816	9	Y	1651	1564	0	254
*02		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	16227	3	1	4	Y	1368	1413	0	5 8 204
							1505	9							
03		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	17503	3	92	4	Y	1482	1434	0	6 8 246
							1630	9							
04		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16416	3	373	4	Y	1381	1312	0	6 8 309
							1519	9							
05		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	14049	3	97	4	Y	1246	1190	0	3 8 362
							1371	9							
06		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	11439	3	560	4	Y	1006	1087	0	281
							1107	9							
07		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	14916	3	14	4	Y	990	1105	0	166
							1089	9							
08		DLQ G-10	18151	-0-	18151	18151	16497	3	1654	9	Y	1504	1381	0	289
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18151					Y	NO RPT			289

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10958	- 20709								
*11	3000 N	1632	-0-	-1368	1813	821 810	3 9	1	4	Y	736	734	0			39
*12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	671	675	0			35
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2974	3	820	9	Y	745	728	0			52
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	547	0			30
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10107	3	779	9	Y	708	690	0	2	8	45
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6128	3	858	9	Y	780	785	0	3	8	37
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	784	795	0			26
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	738	749	0			15
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	419	424	0			10
08	DLQ G-10	4348	-0-	4348	4348	3641	3	707	9	Y	643	639	0			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4348					Y	NO RPT					14

SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 11079	PERF.11288	- 23487								
*11	39240 X	33182	-0-	-6058	-0-	30599	3	2583	9	Y	2348	2416	0			227
*12	39060 X	36399	-0-	-2661	-0-	33965	3	2	4	Y	2211	2304	0			134
*01	37000 X	35613	-0-	-1387	-0-	32868	3	2745	9	Y	2495	2409	0			220
*02	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	29299	3	2356	9	Y	2142	2170	0	7	8	185
03	35092 X	34579	-0-	-513	-0-	32118	3	8	4	Y	2230	2168	0	7	8	240
						2453	9									
04	34183 X	34183	-0-	-0-	-0-	31693	3	2490	9	Y	2264	2189	0	8	8	307
05	35092 X	34794	-0-	-298	-0-	32118	3	2676	9	Y	2433	2492	0			248
06	33960 X	33425	-0-	-535	-0-	30820	3	33	4	Y	2338	2297	0			289
						2572	9									
07	35061 X	34269	-0-	-792	-0-	31371	3	6	4	Y	2629	2608	0			310
						2892	9									
08	DLQ G-10	32948	-0-	32948	32948	30102	3	1	4	Y	2586	2502	0			394
						2845	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32948					Y	NO RPT					394

SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10766	- 18167								
*11	15450 X	14285	-0-	-1165	-0-	10557	3	2059	4	Y	1517	1421	0	1	8	309
						1669	9									
*12	15965 X	14348	-0-	-1617	-0-	12160	3	771	4	Y	1288	1437	0			160
						1417	9									
*01	15965 X	13591	-0-	-2374	-0-	11927	3	362	4	Y	1184	1161	0			183
						1302	9									
*02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	9513	3	1538	4	Y	879	905	0	3	8	154
						967	9									
03	14911 X	14397	-0-	-514	-0-	12840	3	414	4	Y	1039	1011	0	4	8	178
						1143	9									
04	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	13021	3	363	4	Y	873	764	0	4	8	283
						960	9									
05	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	13121	3	335	4	Y	1149	1231	0			201
						1264	9									
06	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	11898	3	1045	4	Y	1328	1225	0			304
						1461	9									
07	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	12381	3	680	4	Y	1382	1379	0			307
						1520	9									
08	DLQ G-10	14612	-0-	14612	14612	11368	3	1893	4	Y	1228	1166	0			369
						1351	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14612					Y	NO RPT					369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	14163	3	1696 9 N	1542	1515	0	111
*12	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	14392	3	1808 9 N	1644	1652	0	103
*01	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	15292	3	1892 9 N	1720	1740	0	83
*02	10696 X	8045	-0-	-2651	-0-	6475	3	1 4 N	1426	1428	0	77
						1569	9					
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	15235	3	116 4 N	1908	1886	0	95
						2099	9				4 8	
04	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	14906	3	125 4 N	1869	1869	0	90
						2056	9				5 8	
05	11842 X	5475	-0-	-6367	-0-	4853	3	5 4 N	561	619	0	32
						617	9					
06	11460 X	11037	-0-	-423	-0-	9842	3	63 4 N	1029	980	0	81
						1132	9					
07	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15026	3	9 4 N	935	960	0	56
						1029	9					
08	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	15692	3	3296 9 N	2996	2809	0	243
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-				NO RPT			243

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

*11	29730 X	25268	-0-	-4462	-0-	22397	3	10 4 Y	2601	2619	0	202
						2861	9					
*12	30721 X	27103	-0-	-3618	-0-	24074	3	36 4 Y	2721	2740	0	183
						2993	9					
*01	28939 X	27133	-0-	-1806	-0-	24189	3	3 4 Y	2674	2670	0	187
						2941	9					
*02	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	21943	3	12 4 Y	2288	2338	0	131
						2517	9					
03	26102 X	25886	-0-	-216	-0-	23176	3	14 4 Y	2451	2314	0	262
						2696	9				6 8	
04	26220 X	20281	-0-	-5939	-0-	18270	3	11 4 Y	1818	1882	0	192
						2000	9					
05	27125 X	18208	-0-	-8917	-0-	16534	3	11 4 Y	1512	1568	0	136
						1663	9					
06	26250 X	16944	-0-	-9306	-0-	14657	3	671 4 Y	1469	1408	0	197
						1616	9					
07	27094 X	17923	-0-	-9171	-0-	16167	3	61 4 Y	1541	1566	0	172
						1695	9					
08	DLQ G-10	20122	-0-	20122	20122	18229	3	13 4 Y	1709	1701	0	180
						1880	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20122			Y	NO RPT			180

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*11	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	1170	1	9934	3	N	928	565	0	1 8	691
						2609	4	1021	9						
*12	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	1209	1	10653	3	N	889	1045	0		535
						1760	4	978	9						
*01	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	1271	1	11635	3	N	900	1128	0		307
						417	4	990	9						
*02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	1148	1	9118	3	N	810	782	0	6 8	329
						2072	4	891	9						
03	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	1271	1	11806	3	N	879	844	0	7 8	357
						537	4	967	9						
04	14100 X	14083	-0-	-17	-0-	960	1	11700	3	N	853	690	0	7 8	513
						485	4	938	9						
05	14570 X	13920	-0-	-650	-0-	930	1	11675	3	N	830	876	0		467
						402	4	913	9						
06	14100 X	13995	-0-	-105	-0-	930	1	10788	3	N	786	806	0	1 8	446
						1412	4	865	9						
07	14570 X	14370	-0-	-200	-0-	1271	1	11304	3	N	795	873	0		368
						920	4	875	9						
08	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1271	1	9925	3	N	792	496	0		664
						2686	4	871	9						
09	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT				664

BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11307	- 18501				
*11	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	18873	3	6	4	N	2049	2011	0	1 8	461
						2254	9								
*12	21173 X	21144	-0-	-29	-0-	18890	3	7	4	N	2043	2041	0		463
						2247	9								
*01	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	19199	3	1	4	N	2068	2026	0		505
						2275	9								
*02	19124 X	18812	-0-	-312	-0-	16741	3	2	4	N	1881	1939	0	6 8	441
						2069	9								
03	21328 X	20509	-0-	-819	-0-	18247	3	108	4	N	1958	1876	0	7 8	516
						2154	9								
04	20640 X	19677	-0-	-963	-0-	17421	3	191	4	N	1877	1883	0	7 8	503
						2065	9								
05	21328 X	6523	-0-	-14805	-0-	5758	3	26	4	N	672	745	0		430
						739	9								
06	20640 X	893	-0-	-19747	-0-	753	3	54	4	N	78				508
						86	9								
07	20832 X	9037	-0-	-11795	-0-	1075	1	6375	3	N	932	594	0		846
						562	4	1025	9						
08	20522 X	8741	-0-	-11781	-0-	662	1	7154	3	N	664	834	0		676
						195	4	730	9						
09	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT				676

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743								
*11	26970 X	24674	-0-	-2296	-0-	21671 3000	3 9	3	4	N	2727	2706	0	1	8	547
*12	28396 X	24042	-0-	-4354	-0-	21152 2882	3 9	8	4	N	2620	2813	0			354
*01	28396 X	25177	-0-	-3219	-0-	22188	3	2989	9	N	2717	2555	0			516
*02	24724 X	22470	-0-	-2254	-0-	19486	3	2984	9	N	2713	2713	0	8	8	508
03	25792 X	25103	-0-	-689	-0-	21880 3222	3 9	1	4	N	2929	3085	0	9	8	343
04	24660 X	23183	-0-	-1477	-0-	20435 2732	3 9	16	4	N	2484	2435	0	10	8	382
05	25172 X	24881	-0-	-291	-0-	21875	3	3006	9	N	2733	2743	0			372
06	24360 X	22877	-0-	-1483	-0-	19400 2731	3 9	746	4	N	2483	2280	0			575
07	25110 X	22939	-0-	-2171	-0-	19442 2784	3 9	713	4	N	2531	2612	0			494
08	25110 X	21369	-0-	-3741	-0-	18464 2651	3 9	254	4	N	2410	2313	0			591
09	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					591
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692								
*11	31080 X	26784	-0-	-4296	-0-	22745	3	4039	9	N	3672	3528	0	1	8	466
*12	31217 X	26243	-0-	-4974	-0-	22210	3	4033	9	N	3666	3730	0			402
*01	30566 X	26785	-0-	-3781	-0-	22707	3	4078	9	N	3707	3699	0			410
*02	26488 X	23218	-0-	-3270	-0-	19609	3	3609	9	N	3281	3398	0	9	8	284
03	28055 X	25929	-0-	-2126	-0-	21930	3	3999	9	N	3635	3379	0	10	8	530
04	26790 X	24894	-0-	-1896	-0-	21088	3	3806	9	N	3460	3525	0	11	8	454
05	26784 X	24675	-0-	-2109	-0-	20927	3	3748	9	N	3407	3429	0			432
06	25920 X	24001	-0-	-1919	-0-	20269 3625	3 9	107	4	N	3295	3465	0			262
07	25916 X	24386	-0-	-1530	-0-	20647 3699	3 9	40	4	N	3363	3310	0			315
08	25916 X	23889	-0-	-2027	-0-	20272 3615	3 9	2	4	N	3286	3191	0			410
09	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					410
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837								
*11	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	11508	3	1811	9	N	1646	1521	0			449
*12	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	12548	3	1450	9	N	1318	1630	0			137
*01	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	17935	3	2495	9	N	2268	2235	0			170
*02	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	16790	3	2395	9	N	2177	2073	0	3	8	271
03	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	18707 2520	3 9	223	4	N	2291	2335	0	4	8	223
04	21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	18122 2409	3 9	577	4	N	2190	2161	0	4	8	248
05	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	19597	3	2406	9	N	2187	2198	0			237
06	20550 X	19890	-0-	-660	-0-	16811 2342	3 9	737	4	N	2129	2048	0			318
07	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	620 1720	1 4	18026	3	N	2146	2168	0			296
08	22139 X	22139	-0-	-0-	-0-	596 2264	1 9	19279	3	N	2058	2011	0			343
09	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					343

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11		7244 X	7244	-0-	-0-	5814	3	13	4	Y	1288	1293	0		37
						1417	9								
*12		10447 X	7625	-0-	-2822	6119	3	34	4	Y	1338	1336	0		39
						1472	9								
*01		10447 X	8832	-0-	-1615	7120	3	4	4	Y	1553	1563	0		29
						1708	9								
*02		11227 X	11227	-0-	-0-	9347	3	12	4	Y	1698	1679	0	2 8	46
						1868	9								
03		12251 X	12251	-0-	-0-	10317	3	33	4	Y	1728	1701	0	3 8	70
						1901	9								
04		14000 X	14000	-0-	-0-	11900	3	76	4	Y	1840	1848	0	3 8	59
						2024	9								
05		17318 X	17318	-0-	-0-	14935	3	100	4	Y	2075	2045	0		89
						2283	9								
06		17684 X	17684	-0-	-0-	15223	3	235	4	Y	2024	2042	0		71
						2226	9								
07		17802 X	17802	-0-	-0-	15215	3	248	4	Y	2126	2104	0		93
						2339	9								
08	DLQ	G-10	19099	-0-	19099	19099	3	45	4	Y	2143	2153	0		83
						16697	3								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19099	3			Y	NO RPT				83
						2357	9								

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10626	-	17320				
*11		23190 X	21852	-0-	-1338	-0-	18587	3	7	4	Y	2962	2869	0	1 8	343
							3258	9								
*12		24273 X	19460	-0-	-4813	-0-	16482	3	188	4	Y	2536	2710	0		169
							2790	9								
*01		21066 X	20887	-0-	-179	-0-	17685	3	255	4	Y	2679	2678	0		170
							2947	9								
*02		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	15825	3	316	4	Y	2261	2240	0	9 8	182
							2487	9								
03		20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	17398	3	292	4	Y	2479	2395	0	11 8	255
							2727	9								
04		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	15751	3	15	4	Y	2504	2496	0	12 8	251
							2754	9								
05		18042 X	17810	-0-	-232	-0-	14931	3	71	4	Y	2553	2668	0		136
							2808	9								
06		17460 X	15247	-0-	-2213	-0-	12904	3	390	4	Y	1775	1779	0		132
							1953	9								
07		18042 X	17002	-0-	-1040	-0-	14715	3	308	4	Y	1799	1803	0		128
							1979	9								
08	DLQ	G-10	12721	-0-	12721	12721	10725	3	34	4	Y	1784	1743	0		169
							1962	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12721				Y	NO RPT					169

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		38250 X	37518	-0-	-732	-0-	33643 3	27	4	Y	3498	3494	0	1	8	231
							3848 9									
*12		39525 X	37338	-0-	-2187	-0-	33408 3	88	4	Y	3493	3480	0			244
							3842 9									
*01		38781 X	37862	-0-	-919	-0-	620 1	33454	3	Y	3440	3490	0			194
							4 4	3784	9							
*02		33729 X	33729	-0-	-0-	-0-	560 1	29915	3	Y	2951	3006	0	9	8	130
							8 4	3246	9							
03		36542 X	36542	-0-	-0-	-0-	620 1	32349	3	Y	3232	3100	0	10	8	252
							18 4	3555	9							
04		35158 X	35158	-0-	-0-	-0-	60 1	31764	3	Y	3010	3015	0	10	8	237
							23 4	3311	9							
05		35585 X	35585	-0-	-0-	-0-	32309 3	18	4	Y	2962	3031	0			168
							3258 9									
06		31980 X	31939	-0-	-41	-0-	28694 3	129	4	Y	2833	2802	0			199
							3116 9									
07		34346 X	34346	-0-	-0-	-0-	684 1	30420	3	Y	2926	2922	0			203
							23 4	3219	9							
08	DLQ	G-10	33313	-0-	33313	33313	656 1	29406	3	Y	2930	2972	0			161
							28 4	3223	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33313				Y	NO RPT					161

ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459						
*11		22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	5 1	19353	3	Y	2823	2785	0	1	8	188
							3105 9									
*12		22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	5 1	19696	3	Y	2738	2745	0			181
							62 4	3012	9							
*01		25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	4 1	22052	3	Y	3091	3057	0	3	8	212
							3400 9									
*02		25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	1 1	22212	3	Y	2882	2973	0	4	8	117
							3170 9									
03		23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	19920 3	15	4	Y	3076	2925	0	5	8	263
							3384 9									
04		22470 X	20161	-0-	-2309	-0-	17364 3	28	4	Y	2517	2565	0	6	8	209
							2769 9									
05		23343 X	4942	-0-	-18401	-0-	4521 3	10	4	Y	374	526	0			57
							411 9									
06		22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-				Y	-0-					57
07		23343 X	14050	-0-	-9293	-0-	36 1	12711	3	Y	838	847	0			48
							381 4	922	9							
08	DLQ	G-10	21555	-0-	21555	21555	699 1	19303	3	Y	1399	1384	0	27	8	36
							14 4	1539	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21555				Y	NO RPT					36

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601														
*11	35828 X	35828	-0-	-0-	-0-	30759	3	79	4	Y	4536	4580	0	1 8 276
						4990	9							
*12	37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	32535	3	17	4	Y	4438	4443	0	271
						4882	9							
*01	36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	31857	3	1	4	Y	4091	4248	0	114
						4500	9							
*02	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	27806	3	4303	9	Y	3912	3853	0	164
03	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	30521	3	4605	9	Y	4186	3969	0	371
04	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	29422	3	4304	9	Y	3913	3960	0	314
05	34720 X	33929	-0-	-791	-0-	29354	3	1	4	Y	4158	4088	0	384
						4574	9							
06	33806 X	33806	-0-	-0-	-0-	29522	3	34	4	Y	3864	3950	0	294
						4250	9							
07	34819 X	34819	-0-	-0-	-0-	183	1	30327	3	Y	3917	3810	0	400
						4309	9							
08	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	29676	3	4222	9	Y	3838	3810	0	428
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33898					Y	NO RPT			428
WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188														
LANGFORD 98 ALLOC. B														
*11	12390 X	11708	-0-	-682	-0-	10793	3	915	9	Y	832	859	0	133
*12	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	13505	3	994	9	Y	904	885	0	152
*01	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13639	3	960	9	Y	873	879	0	146
*02	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	9568	3	1823	4	Y	747	764	0	126
						822	9							
03	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12207	3	910	9	Y	827	774	0	176
04	13920 X	13526	-0-	-394	-0-	12678	3	848	9	Y	771	763	0	181
05	14384 X	13964	-0-	-420	-0-	13207	3	757	9	Y	688	573	0	296
06	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	19671	3	3	4	Y	864	949	0	211
						950	9							
07	13516 X	13493	-0-	-23	-0-	108	1	12545	3	Y	764	823	0	152
						840	9							
08	DLQ G-10	13453	-0-	13453	13453	12556	3	897	9	Y	815	760	0	207
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13453					Y	NO RPT			207
WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151														
WOODSON A36														
*11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	24166	3	97	4	Y	2496	2496	0	152
						2746	9							
*12	27497 X	26626	-0-	-871	-0-	23830	3	23	4	Y	2521	2519	0	154
						2773	9							
*01	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	23245	3	1	4	Y	2512	2596	0	70
						2763	9							
*02	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	21460	3	2650	9	Y	2409	2373	0	101
03	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	22788	3	2913	9	Y	2648	2508	0	235
04	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	21952	3	2730	9	Y	2482	2511	0	199
05	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	24285	3	1	4	Y	2644	2599	0	244
						2908	9							
06	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	22491	3	42	4	Y	2402	2461	0	183
						2642	9							
07	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	117	1	22593	3	Y	2510	2437	0	256
						2761	9							
08	DLQ G-10	24936	-0-	24936	24936	22226	3	2710	9	Y	2464	2445	0	275
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24936					Y	NO RPT			275

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490												
*11		15292 X	15292	-0-	-0-	13717 3	1575 9	N	1432	1381 0		335
*12		15269 X	15269	-0-	-0-	13883 3	1386 9	N	1260	1143 0		452
*01		15280 X	15280	-0-	-0-	13557 3	1723 9	N	1566	1630 0		388
*02		13504 X	13504	-0-	-0-	11980 3	1524 9	N	1385	1294 0	2 8	477
03		14386 X	14386	-0-	-0-	12619 3	373 4	N	1267	1209 0	2 8	533
						1394 9						
04		12787 X	12787	-0-	-0-	11391 3	1396 9	N	1269	962 0	3 8	837
05		13623 X	13623	-0-	-0-	12193 3	198 4	N	1120	1411 0		546
						1232 9						
06		12570 X	12324	-0-	-246	10754 3	629 4	N	855	852 0		549
						941 9						
07		17102 X	17102	-0-	-0-	15254 3	361 4	N	1352	1446 0		455
						1487 9						
08		13746 X	13746	-0-	-0-	12144 3	206 4	N	1269	1278 0		446
						1396 9						
09		12570 X	NO RPT	-0-	-12570			N	NO RPT			446
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990												
*11		22639 X	22639	-0-	-0-	19948 3	15 4	Y	2433	2345 0	1 8	262
						2676 9						
*12		25296 X	19643	-0-	-5653	17395 3	24 4	Y	2022	2067 0		217
						2224 9						
*01		25296 X	23702	-0-	-1594	20997 3	87 4	Y	2380	2388 0		209
						2618 9						
*02		19942 X	19942	-0-	-0-	17846 3	8 4	Y	1898	1940 0	5 8	162
						2088 9						
03		23405 X	22874	-0-	-531	20366 3	10 4	Y	2271	2113 0	6 8	314
						2498 9						
04		22650 X	20917	-0-	-1733	18691 3	9 4	Y	2015	2017 0	7 8	305
						2217 9						
05		23715 X	20261	-0-	-3454	18134 3	13 4	Y	1922	1809 0		418
						2114 9						
06		22950 X	18316	-0-	-4634	16458 3	29 4	Y	1663	1610 0		471
						1829 9						
07		22878 X	18416	-0-	-4462	16344 3	11 4	Y	1874	1878 0	76 8	391
						2061 9						
08	DLQ	G-10	18800	-0-	18800	18800	16707 3	11 4	Y	1893	1857 0	427
							2082 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18800		Y	NO RPT			427

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT B912		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	27096	3	808	4	N	2494	2451	0	1	8	388
						2743	9									
*12	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	27908	3	74	4	N	2473	2446	0			415
						2720	9									
*01	30228 X	30228	-0-	-0-	-0-	27460	3	2768	9	N	2516	2529	0			402
*02	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	24832	3	2655	9	N	2414	2465	0	8	8	343
03	29915 X	29860	-0-	-55	-0-	27150	3	2710	9	N	2464	2380	0	9	8	418
04	28950 X	28526	-0-	-424	-0-	26030	3	131	4	N	2150	2073	0	10	8	485
						2365	9									
05	29915 X	28611	-0-	-1304	-0-	26136	3	2475	9	N	2250	2470	0			265
06	28950 X	27809	-0-	-1141	-0-	23222	3	1967	4	N	2382	2430	0			217
						2620	9									
07	29915 X	29369	-0-	-546	-0-	651	1	24589	3	N	2319	2299	0			237
						1578	4	2551	9							
08	29853 X	28768	-0-	-1085	-0-	617	1	24915	3	N	2359	2331	0			265
						641	4	2595	9							
09	28530 X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					N	NO RPT					265

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	38423	-0-	38423	38423	515	1	36926	3	N	892	953	0	1	8	181
						1	4	981	9							
*12	14B2 EXT	52544	-0-	52544	90967	861	1	50348	3	N	1214	1197	0			198
						1335	9									
*01	14B2 EXT	56068	-0-	56068	147035	992	1	53676	3	N	1273	1287	0			184
						1400	9									
*02	14B2 EXT	30770	-0-	30770	177805	575	1	26608	3	N	699	482	0	10	8	391
						2818	4	769	9							
03	T. A.	48897	-0-	48897	226702	987	1	46619	3	N	1174	1235	0	12	8	318
						1291	9									
04	14B2 EXT	47716	-0-	47716	274418	956	1	45471	3	N	1172	1051	0	12	8	427
						1289	9									
05	T. A.	44614	-0-	44614	319032	992	1	42405	3	N	1106	1349	0			184
						1217	9									
06	T. A.	38568	-0-	38568	357600	960	1	36463	3	N	1041	1027	0			198
						1145	9									
07	T. A.	43621	-0-	43621	401221	992	1	41340	3	N	1172	908	0	1	8	461
						1289	9									
*08	444483 X	43262	-0-	-401221	-0-	992	1	41040	3	N	1118	1227	0			352
						1230	9									
09	47640 X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					N	NO RPT					352

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DURHAM-EAST ALLOCATION A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11		20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	14807 3	4091 4		N	1183	1189 0			390
							1301 9								
*12		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	1088 1	17205 3		N	1167	994 0			563
							1186 4	1284 9							
*01		20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	1161 1	17975 3		N	1176	1209 0			530
							454 4	1294 9							
*02		18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	1100 1	13939 3		N	1062	1124 0	5 8		463
							2110 4	1168 9							
03		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	1290 1	17202 3		N	1173	1223 0	6 8		407
							358 4	1290 9							
04		19020 X	18740	-0-	-280	-0-	1223 1	15977 3		N	1081	1014 0	6 8		468
							351 4	1189 9							
05		19654 X	16525	-0-	-3129	-0-	1267 1	13922 3		N	1041	1046 0			463
							191 4	1145 9							
06		19020 X	14908	-0-	-4112	-0-	1186 1	12145 3		N	1038	938 0			563
							435 4	1142 9							
07		19654 X	15759	-0-	-3895	-0-	1333 1	13216 3		N	1100	1100 0			563
							1210 9								
08		19654 X	15358	-0-	-4296	-0-	1295 1	12835 3		N	1060	1188 0			435
							62 4	1166 9							
09		18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-				N	NO RPT				435

ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 2H		RRCID -> 286324		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879				
*11		17910 X	15276	-0-	-2634	-0-	13132 3	6 4	Y	1944	1824 0	1 8		358
							2138 9							
*12		18507 X	14823	-0-	-3684	-0-	13114 3	12 4	Y	1543	1660 0			241
							1697 9							
*01		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	15356 3	7 4	Y	2028	1904 0			365
							2231 9							
*02		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	11087 3	7 4	Y	1524	1611 0	4 8		274
							1676 9							
03		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	15896 3	7 4	Y	1951	1907 0	6 8		312
							2146 9							
04		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	15055 3	10 4	Y	1794	1792 0	7 8		307
							1973 9							
05		17608 X	15072	-0-	-2536	-0-	13329 3	9 4	Y	1576	1661 0			222
							1734 9							
06		17040 X	12774	-0-	-4266	-0-	11143 3	310 4	Y	1201	1247 0			176
							1321 9							
07		18042 X	12648	-0-	-5394	-0-	138 1	11117 3	Y	1104	956 0	71 8		253
							179 4	1214 9						
08	DLQ	G-10	15454	-0-	15454	15454	13867 3	2 4	Y	1441	1238 0			456
							1585 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15454			Y	NO RPT				456

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. F		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.11351	- 19101		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	33810 X	27605	-0-	-6205	-0-	24566 3	3039 9	Y	2763	2667 0		273
*12	33883 X	25060	-0-	-8823	-0-	1827 9	23230 3	Y	1661	1884 0		50
*01	33883 X	55	-0-	-33828	-0-	55 3		Y	-0-	50 0		-0-
*02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	8 1	2852 3	Y	663	621 0	2 8	40
03	29915 X	6890	-0-	-23025	-0-	8 4	729 9	Y				
04	27600 X	9098	-0-	-18502	-0-	5275 3	1615 9	Y	1468	1392 0	5 8	111
05	25048 X	2412	-0-	-22636	-0-	2 1	7240 3	Y	1665	1656 0	6 8	114
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	24 4	1832 9	Y				
07	6882 X	2024	-0-	-4858	-0-	1793 3	25 4	Y	540	595 0		59
08	DLQ G-10	8468	-0-	8468	8468	594 9		Y	-0-			59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8468	62 1	1311 3	Y	516	455 0	1 8	119
						83 4	568 9	Y				
						57 1	6452 3	Y	1778	1850 0	13 8	34
						3 4	1956 9	Y				
								Y	NO RPT			34

ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11146	- 17880	
*11	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	16444 3	8 4	Y	1606	1643 0		296
*12	18321 X	16035	-0-	-2286	-0-	1767 9	13 4	Y	1621	1664 0		253
*01	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	14239 3		Y				
*02	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	1783 9	8 4	Y	1830	1753 0		330
03	18817 X	16266	-0-	-2551	-0-	16215 3	9 4	Y	1549	1595 0	5 8	279
04	18210 X	13099	-0-	-5111	-0-	2013 9		Y				
05	18228 X	12580	-0-	-5648	-0-	15274 3	7 4	Y	1699	1701 0	5 8	272
06	18210 X	12278	-0-	-5932	-0-	1704 9		Y				
07	18817 X	16890	-0-	-1927	-0-	14390 3	8 4	Y	1366	1399 0	5 8	234
08	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922	1869 9		Y				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15922	11588 3	7 4	Y	1136	1210 0		160
						1503 9		Y				
						10666 3	297 4	Y	1195	1180 0		175
						1315 9		Y				
						262 1	14091 3	Y	2100	1659 0	135 8	481
						227 4	2310 9	Y				
						14105 3	2 4	Y	1650	1609 0		522
						1815 9		Y				
								Y	NO RPT			522

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 10H		RRCID -> 286387		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	23940 X	20722	-0-	-3218	-0-	5	1	17821	3	Y	2633	2645	0		175
						2896	9								
*12	24738 X	23518	-0-	-1220	-0-	6	1	20182	3	Y	2966	2945	0		196
						67	4	3263	9						
*01	30408 X	30408	-0-	-0-	-0-	315	1	25698	3	Y	3995	3914	0	3 8	274
						4395	9								
*02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	281	1	19820	3	Y	3287	3422	0	5 8	134
						3616	9								
03	28055 X	24525	-0-	-3530	-0-	300	1	20543	3	Y	3333	3176	0	6 8	285
						16	4	3666	9						
04	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	20919	3	32	4	Y	3301	3305	0	7 8	274
						3631	9								
05	30411 X	7032	-0-	-23379	-0-	5782	3	12	4	Y	1125	1227	0		172
						1238	9								
06	29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-	466	1	5171	3	Y	-0-				172
07	26257 X	8245	-0-	-18012	-0-	155	4	2453	9		2230	2275	0		127
08	DLQ G-10	30577	-0-	30577	30577	565	1	22473	3	Y	6839	6785	0	1 8	180
						16	4	7523	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30577					Y	NO RPT				180
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459					
*11	43733 X	43733	-0-	-0-	-0-	39194	3	4539	9	Y	4126	3965	0		408
*12	44361 X	33554	-0-	-10807	-0-	3	1	29759	3	Y	3447	3751	0		104
						3792	9								
*01	44361 X	35911	-0-	-8450	-0-	40	1	31891	3	Y	3536	3411	0		229
						90	4	3890	9						
*02	31344 X	31344	-0-	-0-	-0-	81	1	27898	3	Y	2988	3025	0	11 8	181
						78	4	3287	9						
03	45198 X	39999	-0-	-5199	-0-	35553	3	1	4	Y	4041	3903	0	13 8	306
						4445	9								
04	43740 X	35442	-0-	-8298	-0-	8	1	31505	3	Y	3477	3531	0	14 8	238
						104	4	3825	9						
05	35898 X	9139	-0-	-26759	-0-	2	1	8223	3	Y	726	885	0		79
						115	4	799	9						
06	34740 X	-0-	-0-	-34740	-0-					Y	-0-				79
07	39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	79	0		-0-
08	DLQ G-10	18124	-0-	18124	18124	11	1	14738	3	Y	3062	3002	0	1 8	59
						7	4	3368	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18124					Y	NO RPT				59

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176							
*11	26220 X	22497	-0-	-3723	-0-	19130	3	3367	9	Y	3061	2946	0		302
*12	27156 X	13119	-0-	-14037	-0-	1	1	10989	3	Y	1935	2179	0		58
						2129	9								
*01	24516 X	-0-	-0-	-24516	-0-	19	1	6434	3	Y	-0-	58	0		-0-
*02	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	18	4	2005	9		1823	1705	0	7 8	111
03	23436 X	11918	-0-	-11518	-0-	9304	3	2614	9	Y	2376	2299	0	8 8	180
04	22500 X	10784	-0-	-11716	-0-	2	1	8787	3	Y	1787	1838	0	7 8	122
						29	4	1966	9						
05	13113 X	2626	-0-	-10487	-0-	2134	3	30	4	Y	420	496	0		46
						462	9								
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-				46
07	11904 X	3071	-0-	-8833	-0-	65	1	2196	3	Y	610	515	0		141
						139	4	671	9						
08	DLQ G-10	11689	-0-	11689	11689	74	1	9722	3	Y	1717	1825	0		33
						4	4	1889	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11689					Y	NO RPT				33

TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044							
*11	52350 X	50520	-0-	-1830	-0-	1050	1	44559	3	N	4416	4559	0	1 8	242
						53	4	4858	9						
*12	54095 X	34528	-0-	-19567	-0-	1085	1	29916	3	N	3197	3275	0		164
						10	4	3517	9						
*01	54095 X	-0-	-0-	-54095	-0-	980	1	315	3	N	278	278	8		164
*02	48860 X	1348	-0-	-47512	-0-	2	4	51	9	N	46	13	8		197
03	52855 X	16079	-0-	-36776	-0-	1050	1	12363	3	N	2358	2212	0	15 8	328
						72	4	2594	9						
04	50520 X	25723	-0-	-24797	-0-	114	1	21962	3	N	3313	3347	0	20 8	274
						3	4	3644	9						
05	34534 X	28319	-0-	-6215	-0-	1085	1	23542	3	N	3343	3448	0	13 8	156
						15	4	3677	9						
06	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	669	1	13204	3	N	2111	2160	0	1 8	106
						540	4	2322	9						
07	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			809	3	N	24	23	0	1 8	106
08	26567 X	1182	-0-	-25385	-0-	43	1	156	9	N	142	1	0		247
						174	4								
09	27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					N	NO RPT				247

CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096							
*11	26730 X	22742	-0-	-3988	-0-	549	1	18335	3	Y	3507	3473	0	1 8	479
						3858	9								
*12	29822 X	20865	-0-	-8957	-0-	518	1	16485	3	Y	3368	3433	0		414
						157	4	3705	9						
*01	29822 X	23578	-0-	-6244	-0-	601	1	18160	3	Y	3866	3758	0		522
						564	4	4253	9						
*02	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	557	1	17017	3	Y	3256	3270	0	8 8	500
						3582	9								
03	25544 X	24834	-0-	-710	-0-	585	1	19823	3	Y	4024	3833	0	9 8	682
						4426	9								
04	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	650	1	20469	3	Y	3596	3472	0	10 8	796
						3956	9								
05	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	623	1	20212	3	Y	3546	3555	0		787
						47	4	3901	9						
06	22800 X	10909	-0-	-11891	-0-	271	1	8697	3	Y	1746	2236	0		297
						20	4	1921	9						
07	24831 X	18732	-0-	-6099	-0-	811	1	14435	3	Y	3149	2998	0		448
						22	4	3464	9						
08	DLQ G-10	20699	-0-	20699	20699	643	1	16340	3	Y	3312	3198	0		562
						73	4	3643	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20699					Y	NO RPT				562

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC B		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10767 - 18433
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	18746 3 3589 9	3655 4	Y	3263 3165 0 1 8 666
*12	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	21651 3 3425 9	1374 4	Y	3114 3393 0 387
*01	26515 X	26515	-0-	-0-	-0-	22071 3 3775 9	669 4	Y	3432 3288 0 531
*02	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	17255 3 3248 9	2790 4	Y	2953 2954 0 12 8 518
03	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	21813 3 3631 9	704 4	Y	3301 3240 0 13 8 566
04	24755 X	24755	-0-	-0-	-0-	20815 3 3359 9	581 4	Y	3054 2617 0 13 8 990
05	25389 X	25041	-0-	-348	-0-	21246 3 3252 9	543 4	Y	2956 3430 0 516
06	24570 X	23863	-0-	-707	-0-	19523 3 2626 9	1714 4	Y	2387 2357 0 546
07	25389 X	23851	-0-	-1538	-0-	20139 3 2607 9	1105 4	Y	2370 2390 0 526
08	DLQ G-10	24079	-0-	24079	24079	18533 3 2460 9	3086 4	Y	2236 2090 0 672
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24079			Y	NO RPT 672

WOODSON 36 ALLOC B		WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11440 - 21213
*11	29160 X	22339	-0-	-6821	-0-	19466 3 2768 9	105 4	Y	2516 2404 0 1 8 232	
*12	29606 X	29606	-0-	-0-	-0-	26901 3	2705 9	Y	2459 2542 0 149	
*01	31230 X	31230	-0-	-0-	-0-	28209 3	3021 9	Y	2746 2755 0 140	
*02	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	25027 3 2515 9	80 4	Y	2286 2291 0 6 8 129	
03	37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	34332 3 3047 9	10 4	Y	2770 2612 0 7 8 280	
04	36666 X	36666	-0-	-0-	-0-	33346 3 3319 9	1 4	Y	3017 2931 0 9 8 357	
05	37951 X	37951	-0-	-0-	-0-	34515 3 3434 9	2 4	Y	3122 3233 0 246	
06	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	33840 3 3021 9	189 4	Y	2746 2683 0 309	
07	38267 X	38267	-0-	-0-	-0-	35095 3 3171 9	1 4	Y	2883 2825 0 367	
08	DLQ G-10	37660	-0-	37660	37660	34618 3 3035 9	7 4	Y	2759 2685 0 441	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37660			Y	NO RPT 441	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 3526 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976																
*11	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	19646	3	3215	9	Y	2923	2952	0			282
*12	23870 X	23235	-0-	-635	-0-	20261	3	1	4	Y	2703	2821	0			164
						2973	9									
*01	23870 X	23740	-0-	-130	-0-	20253	3	3487	9	Y	3170	3054	0			280
*02	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	18904	3	3046	9	Y	2769	2801	0	9	8	239
03	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	19371	3	5	4	Y	2652	2596	0	9	8	286
						2917	9									
04	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	19209	3	2787	9	Y	2534	2467	0	9	8	344
05	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	20258	3	3012	9	Y	2738	2803	0			279
06	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	18551	3	20	4	Y	2526	2493	0			312
						2779	9									
07	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	18608	3	3	4	Y	2584	2591	0			305
						2842	9									
08	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	18571	3	1	4	Y	2737	2625	0			417
						3011	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21583					Y	NO RPT					417
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918																
04	32460 X	31486	-0-	-974	-0-	29807	3	28	4	Y	1501	1514	0	7	8	151
						1651	9									
05	33542 X	31411	-0-	-2131	-0-	29623	3	140	4	Y	1498	1569	0			80
						1648	9									
06	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	30234	3	914	4	Y	1697	1651	0			126
						1867	9									
07	33555 X	33555	-0-	-0-	-0-	30945	3	649	4	Y	1783	1782	0			127
						1961	9									
08	DLQ G-10	31544	-0-	31544	31544	29724	3	94	4	Y	1569	1548	0			148
						1726	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31544					Y	NO RPT					148
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822																
*11	45320 X	45320	-0-	-0-	-0-	42477	3	15	4	Y	2571	2426	0	1	8	298
						2828	9									
*12	43679 X	39377	-0-	-4302	-0-	36512	3	417	4	Y	2225	2375	0			148
						2448	9									
*01	43770 X	43770	-0-	-0-	-0-	40359	3	583	4	Y	2571	2556	0			163
						2828	9									
*02	36692 X	36692	-0-	-0-	-0-	33532	3	670	4	Y	2264	2236	0	9	8	182
						2490	9									
03	45012 X	42789	-0-	-2223	-0-	39349	3	661	4	Y	2526	2437	0	11	8	260
						2779	9									
04	43560 X	39464	-0-	-4096	-0-	36986	3	34	4	Y	2222	2249	0	10	8	223
						2444	9									
05	43772 X	39839	-0-	-3933	-0-	37199	3	176	4	Y	2240	2344	0			119
						2464	9									
06	42360 X	35257	-0-	-7103	-0-	31767	3	961	4	Y	2299	2247	0			171
						2529	9									
07	42780 X	37271	-0-	-5509	-0-	33784	3	708	4	Y	2526	2517	0			180
						2779	9									
08	DLQ G-10	39329	-0-	39329	39329	36475	3	115	4	Y	2490	2435	0			235
						2739	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39329					Y	NO RPT					235

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	39810 X	39360	-0-	-450	-0-	1004	1	34011	3	Y	3945	3987	0	13 8	69
05	42346 X	23482	-0-	-18864	-0-	595	1	19488	3	Y	3025	2987	0		107
06	40980 X	21685	-0-	-19295	-0-	572	1	17359	3	Y	3092	2964	0		235
07	41664 X	22763	-0-	-18901	-0-	634	1	18441	3	Y	3262	3260	0		237
08	DLQ G-10	21342	-0-	21342	21342	667	1	16943	3	Y	2937	2956	0		218
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21342	501	4	3231	9	Y	NO RPT				218
CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10457	-	16707		
*11	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	20076	3	9	4	Y	2141	2207	0		166
*12	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	19514	3	29	4	Y	1998	2030	0		134
*01	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	17477	3	2	4	Y	1814	1821	0		127
*02	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	1290	1340	0	3 8	74
03	27807 X	18748	-0-	-9059	-0-	16758	3	10	4	Y	1800	1677	0	5 8	192
04	22440 X	17236	-0-	-5204	-0-	15559	3	9	4	Y	1516	1543	0	5 8	160
05	21731 X	17502	-0-	-4229	-0-	16017	3	10	4	Y	1341	1381	0		120
06	18840 X	16303	-0-	-2537	-0-	14351	3	657	4	Y	1177	1139	0		158
07	18755 X	14614	-0-	-4141	-0-	13225	3	50	4	Y	1217	1239	0		136
08	DLQ G-10	14807	-0-	14807	14807	13508	3	10	4	Y	1172	1185	0		123
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14807	1289	9			Y	NO RPT				123
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10484	-	20349		
*11	52869 X	52869	-0-	-0-	-0-	48991	3	50	4	Y	3480	3425	0	1 8	314
*12	54529 X	54152	-0-	-377	-0-	49764	3	433	4	Y	3595	3704	0		205
*01	55938 X	55938	-0-	-0-	-0-	51924	3	83	4	Y	3574	3565	0		214
*02	46245 X	46245	-0-	-0-	-0-	42918	3	150	4	Y	2888	3010	0	9 8	83
03	50522 X	50522	-0-	-0-	-0-	44410	3	2234	4	Y	3525	3424	0	10 8	174
04	48523 X	48523	-0-	-0-	-0-	44891	3	48	4	Y	3258	3229	0	11 8	192
05	49687 X	49687	-0-	-0-	-0-	46098	3	118	4	Y	3155	3223	0	3 8	121
06	48030 X	47388	-0-	-642	-0-	43890	3	203	4	Y	2995	3054	0		62
07	49631 X	48701	-0-	-930	-0-	44302	3	1032	4	Y	3061	3042	0		81
08	DLQ G-10	47991	-0-	47991	47991	44242	3	459	4	Y	2991	2956	0		116
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47991	3290	9			Y	NO RPT				116

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090													
04	39591 X	39591	-0-	-0-	-0-	1030 1 5 4	34886 3 3670 9		Y	3336	3364 0	11 8	59
05	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	1284 1 153 4	42048 3 4066 9		Y	3696	3624 0		131
06	41717 X	41717	-0-	-0-	-0-	1193 1 736 4	36231 3 3557 9		Y	3234	3119 0		246
07	40826 X	40826	-0-	-0-	-0-	1230 1 194 4	35799 3 3603 9		Y	3275	3283 0		238
08	DLQ G-10	22743	-0-	22743	22743	727 1 546 4	18458 3 3012 9		Y	2738	2773 0		203
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22743				Y	NO RPT			203
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789													
*11	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	21734 3 2841 9	28 4		Y	2583	2562 0	1 8	233
*12	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	22298 3 2998 9	248 4		Y	2725	2803 0		155
*01	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	23633 3 3337 9	46 4		Y	3034	3007 0		182
*02	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	20426 3 2617 9	88 4		Y	2379	2485 0	7 8	69
03	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	22039 3 3269 9	1368 4		Y	2972	2885 0	9 8	147
04	24720 X	23194	-0-	-1526	-0-	20338 3 2828 9	28 4		Y	2571	2557 0	9 8	152
05	25978 X	23794	-0-	-2184	-0-	20971 3 2759 9	64 4		Y	2508	2562 0	2 8	96
06	25140 X	22529	-0-	-2611	-0-	19890 3 2533 9	106 4		Y	2303	2351 0		48
07	25978 X	22419	-0-	-3559	-0-	19302 3 2585 9	532 4		Y	2350	2336 0		62
08	DLQ G-10	15634	-0-	15634	15634	13759 3 1658 9	217 4		Y	1507	1511 0		58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15634				Y	NO RPT			58
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10286	PERF.10561	- 20596									
*11	72783 X	72783	-0-	-0-	-0-	63370 9336 9	3	77	4	Y	8487	8466	0	2	8	449
*12	71920 X	69415	-0-	-2505	-0-	60314 9084 9	3	17	4	Y	8258	8272	0			435
*01	68972 X	65292	-0-	-3680	-0-	56713	3	8579	9	Y	7799	7688	0	1	8	545
*02	58188 X	58188	-0-	-0-	-0-	51202	3	6986	9	Y	6351	6514	0	20	8	362
03	67766 X	57145	-0-	-10621	-0-	49720	3	7425	9	Y	6750	6662	0	25	8	425
04	65580 X	54969	-0-	-10611	-0-	47885	3	7084	9	Y	6440	6533	0	23	8	309
05	67766 X	58650	-0-	-9116	-0-	51542	3	7108	9	Y	6462	6560	0			211
06	63180 X	56748	-0-	-6432	-0-	49960 6702 9	3	86	4	Y	6093	6181	0	1	8	122
07	64418 X	54380	-0-	-10038	-0-	47890 6474 9	3	16	4	Y	5885	5865	0	1	8	141
08	DLQ G-10	49616	-0-	49616	49616	43565	3	6051	9	Y	5501	5523	0	1	8	118
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49616					Y	NO RPT					118
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10929	- 17526								
*11	33330 X	30943	-0-	-2387	-0-	28237 2694 9	3	12	4	Y	2449	2484	0			190
*12	34441 X	32917	-0-	-1524	-0-	30130 2742 9	3	45	4	Y	2493	2515	0			168
*01	31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	29163 2749 9	3	4	4	Y	2499	2492	0			175
*02	29459 X	29459	-0-	-0-	-0-	27049 2395 9	3	15	4	Y	2177	2222	0	6	8	124
03	31828 X	31828	-0-	-0-	-0-	29105 2706 9	3	17	4	Y	2460	2315	0	6	8	263
04	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	28382 2522 9	3	17	4	Y	2293	2306	0	8	8	242
05	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	28800 2501 9	3	19	4	Y	2274	2312	0			204
06	29400 X	28434	-0-	-966	-0-	24971 2319 9	3	1144	4	Y	2108	2029	0			283
07	30380 X	27196	-0-	-3184	-0-	24559 2544 9	3	93	4	Y	2313	2338	0			258
08	DLQ G-10	28885	-0-	28885	28885	26465 2401 9	3	19	4	Y	2183	2211	0			230
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28885					Y	NO RPT					230
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10760	- 20655								
*11	63450 X	50814	-0-	-12636	-0-	45125 5634 9	3	55	4	Y	5122	5109	0	1	8	271
*12	62124 X	51227	-0-	-10897	-0-	46003 5211 9	3	13	4	Y	4737	4758	0			250
*01	55619 X	47159	-0-	-8460	-0-	42145	3	5014	9	Y	4558	4489	0			319
*02	42667 X	42667	-0-	-0-	-0-	37636	3	5031	9	Y	4574	4618	0	14	8	261
03	49724 X	41709	-0-	-8015	-0-	36657	3	5052	9	Y	4593	4548	0	17	8	289
04	48120 X	39815	-0-	-8305	-0-	35644	3	4171	9	Y	3792	3885	0	14	8	182
05	49724 X	44076	-0-	-5648	-0-	39892	3	4184	9	Y	3804	3862	0			124
06	45720 X	41770	-0-	-3950	-0-	37758 3947 9	3	65	4	Y	3588	3639	0	1	8	72
07	47244 X	39656	-0-	-7588	-0-	35832 3812 9	3	12	4	Y	3465	3453	0	1	8	83
08	DLQ G-10	38053	-0-	38053	38053	34467	3	3586	9	Y	3260	3272	0	1	8	70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38053					Y	NO RPT					70

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 22H		RRCID -> 288360		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	40230 X	24845	-0-	-15385	-0-	23103	3	1742	9	Y	1584	1585	0	1	8	37
*12	38781 X	31130	-0-	-7651	-0-	28649	3	218	4	Y	2057	2034	0			60
*01	34751 X	31256	-0-	-3495	-0-	2263	9									
						971	1	27902	3	Y	2137	2160	0			37
*02	32624 X	32624	-0-	-0-	-0-	32	4	2351	9							
						938	1	29332	3	Y	2140	2118	0	6	8	53
						2354	9									
	03	31411 X	31411	-0-	-0-	877	1	28424	3	Y	1918	1908	0	6	8	57
						2110	9									
	04	30254 X	30254	-0-	-0-	811	1	27474	3	Y	1786	1806	0	6	8	31
						4	4	1965	9							
	05	35103 X	35103	-0-	-0-	975	1	31932	3	Y	1891	1855	0			67
						116	4	2080	9							
	06	34950 X	33419	-0-	-1531	985	1	29897	3	Y	1754	1688	0			133
						608	4	1929	9							
	07	36115 X	33269	-0-	-2846	1037	1	30159	3	Y	1735	1742	0			126
						164	4	1909	9							
	08	DLQ G-10	35570	-0-	35570	35570	1	31600	3	Y	1629	1634	0			121
						934	4	1792	9							
	09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35570				Y	NO RPT					121
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #: 10 H	RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981						
*11	30390 X	25904	-0-	-4486	-0-	561	1	22592	3	N	2422	2410	0	1	8	289
						87	4	2664	9							
*12	31403 X	25292	-0-	-6111	-0-	580	1	22441	3	N	2064	2067	0			286
						1	4	2270	9							
*01	28830 X	25031	-0-	-3799	-0-	653	1	21789	3	N	2352	2282	0			356
						2	4	2587	9							
*02	24472 X	23839	-0-	-633	-0-	534	1	20771	3	N	2293	2343	0	6	8	300
						12	4	2522	9							
	03	27125 X	25198	-0-	-1927	671	1	18297	3	N	2436	2457	0	7	8	272
						3550	4	2680	9							
	04	25890 X	23864	-0-	-2026	658	1	19849	3	N	2273	2194	0	6	8	345
						857	4	2500	9							
	05	25296 X	23764	-0-	-1532	668	1	19571	3	N	2222	2209	0			358
						1081	4	2444	9							
	06	25530 X	23160	-0-	-2370	649	1	18901	3	N	2135	2201	0			292
						1261	4	2349	9							
	07	26381 X	24436	-0-	-1945	1333	1	19477	3	N	2165	2040	0			417
						1244	4	2382	9							
	08	25203 X	24013	-0-	-1190	1327	1	19852	3	N	2131	2176	0			372
						490	4	2344	9							
	09	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-				N	NO RPT					372

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11175	- 18366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	22200 X	20009	-0-	-2191	-0-	531 1	17766 3	Y	1556	1546 0	213
						1712 9					
*12	22041 X	14599	-0-	-7442	-0-	403 1	12833 3	Y	1128	1202 0	139
						122 4	1241 9				
*01	20243 X	19067	-0-	-1176	-0-	530 1	16023 3	Y	1833	1724 0	248
						498 4	2016 9				
*02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	208 1	6345 3	Y	772	899 0	119
						849 9				2 8	
03	20677 X	20475	-0-	-202	-0-	533 1	18061 3	Y	1710	1535 0	290
						1881 9				4 8	
04	20010 X	10311	-0-	-9699	-0-	291 1	9166 3	Y	776	892 0	172
						854 9				2 8	
05	19065 X	7804	-0-	-11261	-0-	207 1	6714 3	Y	789	786 0	175
						15 4	868 9				
06	18450 X	3015	-0-	-15435	-0-	79 1	2546 3	Y	349	465 0	59
						6 4	384 9				
07	20460 X	8807	-0-	-11653	-0-	714 1	7058 3	Y	931	858 0	132
						11 4	1024 9				
08	DLQ G-10	10529	-0-	10529	10529	552 1	8851 3	Y	987	952 0	167
						40 4	1086 9				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10529			Y	NO RPT		167

TRINITY-LOVELACE STATE		ALLOC A	WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10532	- 20392
*11	34650 X	33493	-0-	-1157	-0-	30498 3	34 4	Y	2692	2651 0	1 8	243
						2961 9						
*12	35805 X	34792	-0-	-1013	-0-	31371 3	322 4	Y	2817	2900 0		160
						3099 9						
*01	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	30210 3	55 4	Y	2837	2827 0		170
						3121 9						
*02	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	27657 3	109 4	Y	2319	2415 0	7 8	67
						2551 9						
03	33145 X	33145	-0-	-0-	-0-	28393 3	1650 4	Y	2820	2740 0	8 8	139
						3102 9						
04	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27704 3	35 4	Y	2501	2484 0	9 8	147
						2751 9						
05	31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	28954 3	82 4	Y	2518	2566 0	2 8	97
						2770 9						
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28094 3	135 4	Y	2351	2399 0		49
						2586 9						
07	31661 X	31661	-0-	-0-	-0-	28232 3	703 4	Y	2478	2461 0		66
						2726 9						
08	DLQ G-10	32073	-0-	32073	32073	29097 3	317 4	Y	2417	2389 0		94
						2659 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32073			Y	NO RPT			94

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		25871 X	25871	-0-	-0-	21747	3	48	4	Y	3705	3714	0			106
						4076	9									
*12		38440 X	29181	-0-	-9259	24502	3	137	4	Y	4129	4114	0			121
						4542	9									
*01		38440 X	32370	-0-	-6070	27275	3	15	4	Y	4618	4654	0			85
						5080	9									
*02		31521 X	31521	-0-	-0-	26701	3	33	4	Y	4352	4314	0	6	8	117
						4787	9									
03		33819 X	33819	-0-	-0-	28361	3	92	4	Y	4878	4788	0	8	8	199
						5366	9									
04		39772 X	39772	-0-	-0-	34428	3	220	4	Y	4658	4698	0	9	8	150
						5124	9									
05		39271 X	39271	-0-	-0-	33799	3	227	4	Y	4768	4713	0			205
						5245	9									
06		42284 X	42284	-0-	-0-	36756	3	568	4	Y	4509	4557	0			157
						4960	9									
07		42888 X	42888	-0-	-0-	37189	3	607	4	Y	4629	4583	0			203
						5092	9									
08	DLQ	G-10	43009	-0-	43009	43009	3	103	4	Y	4499	4528	0			174
						37957	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4949	9			Y	NO RPT					174

CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #:	12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10955	-	17940				
*11		29250 X	21958	-0-	-7292	600	1	20056	3	Y	1184	1184	0			162
						1302	9									
*12		28417 X	28417	-0-	-0-	815	1	25917	3	Y	1307	1308	0			161
						247	4	1438	9							
*01		27094 X	22792	-0-	-4302	667	1	20148	3	Y	1228	1223	0			166
						626	4	1351	9							
*02		28120 X	28120	-0-	-0-	850	1	25968	3	Y	1184	1165	0	3	8	182
						1302	9									
03		25792 X	24975	-0-	-817	680	1	23028	3	Y	1152	1136	0	3	8	195
						1267	9									
04		27510 X	27320	-0-	-190	799	1	25134	3	Y	1261	1174	0	3	8	279
						1387	9									
05		34221 X	34221	-0-	-0-	968	1	31382	3	Y	1635	1551	0			363
						72	4	1799	9							
06		42467 X	42467	-0-	-0-	1201	1	38538	3	Y	2398	2353	0			408
						90	4	2638	9							
07		32959 X	32959	-0-	-0-	507	1	30215	3	Y	1992	2117	0			283
						46	4	2191	9							
08	DLQ	G-10	20057	-0-	20057	20057	1	18268	3	Y	1074	1175	0			182
						82	4	1181	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20057				Y	NO RPT					182

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		27240 X	22034	-0-	-5206	-0-	19649 3 2371 9	14 4	Y	2155	2095 0	1 8	232
*12		28148 X	20571	-0-	-7577	-0-	18382 3 2164 9	25 4	Y	1967	1988 0		211
*01		24220 X	21245	-0-	-2975	-0-	19031 3 2135 9	79 4	Y	1941	1982 0		170
*02		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	11729 3 1587 9	5 4	Y	1443	1486 0	4 8	123
03		22258 X	18813	-0-	-3445	-0-	16455 3 2350 9	8 4	Y	2136	1958 0	6 8	295
04		21540 X	16410	-0-	-5130	-0-	14580 3 1823 9	7 4	Y	1657	1696 0	5 8	251
05		21235 X	20599	-0-	-636	-0-	18401 3 2184 9	14 4	Y	1985	1804 0		432
06		20550 X	18439	-0-	-2111	-0-	16588 3 1821 9	30 4	Y	1655	1618 0		469
07		25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	22937 3 2506 9	16 4	Y	2278	2179 0	93 8	475
08	DLQ	G-10	23984	-0-	23984	23984	21704 3 2266 9	14 4	Y	2060	2070 0		465
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23984			Y	NO RPT			465

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #:	20H	RRCID ->	288716	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10820	-	21431
*11		78420 X	39026	-0-	-39394	-0-	35041 3	3985 9	Y	3623	3607 0	1 8	86
*12		81034 X	36328	-0-	-44706	-0-	32451 3 3630 9	247 4	Y	3300	3290 0		96
*01		51181 X	33539	-0-	-17642	-0-	1013 1 33 4	29118 3 3375 9	Y	3068	3111 0		53
*02		35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	999 1 3571 9	31236 3	Y	3246	3209 0	10 8	80
03		37018 X	37018	-0-	-0-	-0-	1005 1 3439 9	32574 3	Y	3126	3104 0	10 8	92
04		39030 X	37792	-0-	-1238	-0-	985 1 4 4	33348 3 3455 9	Y	3141	3168 0	10 8	55
05		41114 X	41114	-0-	-0-	-0-	1113 1 133 4	36460 3 3408 9	Y	3098	3043 0		110
06		38370 X	37971	-0-	-399	-0-	1091 1 673 4	33123 3 3084 9	Y	2804	2701 0		213
07		39649 X	36305	-0-	-3344	-0-	1098 1 174 4	31951 3 3082 9	Y	2802	2812 0		203
08	DLQ	G-10	39909	-0-	39909	39909	1362 1 1022 4	34589 3 2936 9	Y	2669	2674 0		198
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39909			Y	NO RPT			198

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11328	PERF.11587	- 22191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
*11	29160 X	21708	-0-	-7452	-0-	19448	3	43	4	Y	2015	2020	0	58
						2217	9							
*12	29729 X	28175	-0-	-1554	-0-	25145	3	141	4	Y	2626	2607	0	77
						2889	9							
*01	29729 X	24792	-0-	-4937	-0-	22246	3	12	4	Y	2304	2338	0	43
						2534	9							
*02	27250 X	27250	-0-	-0-	-0-	24595	3	30	4	Y	2386	2362	0	64
						2625	9					3	8	
03	32125 X	32125	-0-	-0-	-0-	29131	3	94	4	Y	2636	2589	0	107
						2900	9					4	8	
04	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	24801	3	158	4	Y	2427	2452	0	78
						2670	9					4	8	
05	28179 X	24959	-0-	-3220	-0-	22369	3	150	4	Y	2218	2200	0	96
						2440	9							
06	29190 X	15984	-0-	-13206	-0-	13479	3	208	4	Y	2088	2111	0	73
						2297	9							
07	32116 X	23100	-0-	-9016	-0-	20195	3	329	4	Y	2342	2312	0	103
						2576	9							
08	DLQ G-10	23840	-0-	23840	23840	21245	3	58	4	Y	2306	2320	0	89
						2537	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23840					Y	NO RPT			89

DOROTHY UNIT 38		WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11060	- 21311			
*11	45494 X	45494	-0-	-0-	-0-	42611	3	94	4	Y	2535	2535	0	73
						2789	9							
*12	48236 X	46151	-0-	-2085	-0-	42687	3	240	4	Y	2931	2918	0	86
						3224	9							
*01	48236 X	47733	-0-	-503	-0-	44581	3	24	4	Y	2844	2877	0	53
						3128	9							
*02	41367 X	41367	-0-	-0-	-0-	38529	3	47	4	Y	2537	2519	0	68
						2791	9					3	8	
03	49011 X	48940	-0-	-71	-0-	45772	3	148	4	Y	2745	2696	0	112
						3020	9					5	8	
04	45480 X	44538	-0-	-942	-0-	41522	3	265	4	Y	2501	2527	0	81
						2751	9					5	8	
05	47740 X	46675	-0-	-1065	-0-	43663	3	293	4	Y	2472	2446	0	107
						2719	9							
06	48881 X	48881	-0-	-0-	-0-	45688	3	706	4	Y	2261	2289	0	79
						2487	9							
07	48949 X	48481	-0-	-468	-0-	45157	3	737	4	Y	2352	2328	0	103
						2587	9							
08	DLQ G-10	47712	-0-	47712	47712	45127	3	122	4	Y	2239	2255	0	87
						2463	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47712					Y	NO RPT			87

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
										10740	10798			- 18356
*11	46020 X	36886	-0-	-9134	-0-	32560 3	4326 9	Y	3933	3909	0	1 8		106
*12	46252 X	38396	-0-	-7856	-0-	34290 3	16 4	Y	3718	3760	0			64
						4090 9								
*01	41389 X	38038	-0-	-3351	-0-	33668 3	4370 9	Y	3973	3977	0			60
*02	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	27131 3	3720 9	Y	3382	3382	0			51
*03	38626 X	38077	-0-	-549	-0-	34183 3	3894 9	Y	3540	3308	0	9 8		272
*04	37020 X	22293	-0-	-14727	-0-	20295 3	1998 9	Y	1816	1977	0	12 8		99
*05	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-			Y	-0-					99
*06	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-			Y	-0-					99
*07	37851 X	20668	-0-	-17183	-0-	17286 3	311 4	Y	2792	2830	0			61
						3071 9								
08	DLQ G-10	29236	-0-	29236	29236	25717 3	33 4	Y	3169	3183	0			47
						3486 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29236			Y	NO RPT					47

RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID -> 290139	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 11030	- 18587						
*11	30450 X	25420	-0-	-5030	-0-	23575 3	1845 9	Y	1677	1666	0	1 8		45
*12	29543 X	24612	-0-	-4931	-0-	22859 3	11 4	Y	1584	1602	0			27
						1742 9								
*01	26784 X	20708	-0-	-6076	-0-	18846 3	1862 9	Y	1693	1695	0			25
*02	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	15556 3	1587 9	Y	1443	1441	0	5 8		22
*03	26877 X	8108	-0-	-18769	-0-	6450 3	1658 9	Y	1507	1410	0	3 8		116
*04	26010 X	8243	-0-	-17767	-0-	7393 3	850 9	Y	773	843	0	4 8		42
*05	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-			Y	-0-					42
*06	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-			Y	-0-					42
*07	19251 X	2611	-0-	-16640	-0-	1761 3	32 4	Y	744	770	0			16
						818 9								
*08	DLQ G-10	8336	-0-	8336	8336	6904 3	9 4	Y	1294	1291	0			19
						1423 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8336			Y	NO RPT					19

RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 11277	PERF. 11268	- 18749						
*11	31800 X	25524	-0-	-6276	-0-	22841 3	2683 9	Y	2439	2424	0	1 8		66
*12	30070 X	17001	-0-	-13069	-0-	14458 3	7 4	Y	2305	2331	0			40
						2536 9								
*01	30070 X	27835	-0-	-2235	-0-	25126 3	2709 9	Y	2463	2466	0			37
*02	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	20914 3	2307 9	Y	2097	2097	0	6 8		31
*03	27962 X	25174	-0-	-2788	-0-	22757 3	2417 9	Y	2197	2051	0	8 8		169
*04	25380 X	9740	-0-	-15640	-0-	8505 3	1235 9	Y	1123	1226	0	5 8		61
*05	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-			Y	-0-					61
*06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			Y	-0-					61
*07	25761 X	5793	-0-	-19968	-0-	4002 3	72 4	Y	1563	1590	0			34
						1719 9								
*08	DLQ G-10	7926	-0-	7926	7926	6448 3	8 4	Y	1336	1349	0	1 8		20
						1470 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7926			Y	NO RPT					20

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	58950 X	48431	-0-	-10519	-0-	952	1	40736	3	Y	6078	6034	0	1 8	141
						57	4	6686	9						
*12	62496 X	44609	-0-	-17887	-0-	996	1	37743	3	Y	5318	5342	0		117
						20	4	5850	9						
*01	49010 X	40584	-0-	-8426	-0-	1215	1	35338	3	Y	3659	3711	0		65
						6	4	4025	9						
*02	40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	1186	1	35486	3	Y	3865	3849	0	8 8	73
						23	4	4252	9						
03	43493 X	43427	-0-	-66	-0-	1254	1	37737	3	Y	3985	3929	0	10 8	119
						52	4	4384	9						
04	42090 X	40153	-0-	-1937	-0-	1224	1	35579	3	Y	3012	3074	0	10 8	47
						37	4	3313	9						
05	43493 X	39551	-0-	-3942	-0-	1050	1	35500	3	Y	2688	2652	0		83
						44	4	2957	9						
06	42090 X	36968	-0-	-5122	-0-	916	1	32626	3	Y	2663	2637	0		109
						497	4	2929	9						
07	43493 X	39943	-0-	-3550	-0-	969	1	34402	3	Y	3582	3557	0	1 8	133
						632	4	3940	9						
08	DLQ G-10	38362	-0-	38362	38362	1016	1	33841	3	Y	3129	3156	0		106
						63	4	3442	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38362					Y	NO RPT				106

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032					
*11	55047 X	55047	-0-	-0-	-0-	1159	1	49550	3	Y	3881	3867	0	2 8	90
						69	4	4269	9						
*12	53568 X	51489	-0-	-2079	-0-	1189	1	45069	3	Y	4734	4720	0		104
						24	4	5207	9						
*01	53568 X	51361	-0-	-2207	-0-	1522	1	44271	3	Y	5055	5069	0		90
						7	4	5561	9						
*02	47421 X	47421	-0-	-0-	-0-	1377	1	41200	3	Y	4379	4369	0	17 8	83
						27	4	4817	9						
03	60512 X	52259	-0-	-8253	-0-	1499	1	45129	3	Y	5063	4976	0	19 8	151
						62	4	5569	9						
04	55050 X	48902	-0-	-6148	-0-	1455	1	42284	3	Y	4654	4714	0	19 8	72
						44	4	5119	9						
05	51491 X	48483	-0-	-3008	-0-	1255	1	42423	3	Y	4321	4259	0		134
						52	4	4753	9						
06	50820 X	44077	-0-	-6743	-0-	1095	1	38971	3	Y	3106	3112	0		128
						594	4	3417	9						
07	52514 X	44455	-0-	-8059	-0-	1104	1	39185	3	Y	3134	3145	0	1 8	116
						719	4	3447	9						
08	DLQ G-10	43752	-0-	43752	43752	1171	1	39009	3	Y	3181	3189	0		108
						73	4	3499	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43752					Y	NO RPT				108

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 12H		RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	50520 X	43187	-0-	-7333	-0-	853 1	36495 3	51 4	5788 9	Y	5262	5217 0	1 8	122	
*12	51119 X	35784	-0-	-15335	-0-	794 1	30080 3	16 4	4894 9	Y	4449	4473 0		98	
*01	50158 X	37099	-0-	-13059	-0-	1089 1	31658 3	5 4	4347 9	Y	3952	3980 0		70	
*02	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	951 1	28462 3	19 4	3820 9	Y	3473	3468 0	9 8	66	
03	46562 X	38471	-0-	-8091	-0-	1105 1	33263 3	46 4	4057 9	Y	3688	3633 0	11 8	110	
04	43170 X	36195	-0-	-6975	-0-	1075 1	31253 3	33 4	3834 9	Y	3485	3530 0	11 8	54	
05	37107 X	35749	-0-	-1358	-0-	923 1	31192 3	39 4	3595 9	Y	3268	3221 0		101	
06	35910 X	34837	-0-	-1073	-0-	852 1	30316 3	462 4	3207 9	Y	2915	2896 0		120	
07	38471 X	34820	-0-	-3651	-0-	843 1	29928 3	549 4	3500 9	Y	3182	3183 0	1 8	118	
08	DLQ G-10	34246	-0-	34246	34246	892 1	29731 3	56 4	3567 9	Y	3243	3251 0		110	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34246					Y	NO RPT			110	

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 20H		RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670	- 20568						
*11	68040 X	62386	-0-	-5654	-0-	1285 1	54944 3	77 4	6080 9	Y	5527	5490 0	1 8	128
*12	70308 X	59633	-0-	-10675	-0-	1379 1	52283 3	28 4	5943 9	Y	5403	5412 0		119
*01	70308 X	57660	-0-	-12648	-0-	1713 1	49823 3	8 4	6116 9	Y	5560	5580 0		99
*02	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	1502 1	44966 3	29 4	5019 9	Y	4563	4564 0	12 8	86
03	68386 X	55319	-0-	-13067	-0-	1612 1	48529 3	66 4	5112 9	Y	4647	4580 0	15 8	138
04	62370 X	53144	-0-	-9226	-0-	1588 1	46153 3	48 4	5355 9	Y	4868	4917 0	14 8	75
05	59644 X	53522	-0-	-6122	-0-	1383 1	46727 3	58 4	5354 9	Y	4867	4791 0		151
06	55800 X	48515	-0-	-7285	-0-	1171 1	41703 3	635 4	5006 9	Y	4551	4515 0		187
07	57040 X	47356	-0-	-9684	-0-	1173 1	41634 3	764 4	3785 9	Y	3441	3499 0	1 8	128
08	DLQ G-10	48576	-0-	48576	48576	1297 1	43207 3	81 4	3991 9	Y	3628	3633 0		123
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48576					Y	NO RPT			123

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
*11		47040 X	39793	-0-	-7247	-0-	849 1	36329 3	2331	Y	2331	2315 0	1 8			54
							51 4	2564 9								
*12		47585 X	37648	-0-	-9937	-0-	911 1	34528 3	1992	Y	1992	2002 0				44
							18 4	2191 9								
*01		43941 X	35330	-0-	-8611	-0-	1094 1	31809 3	2202	Y	2202	2207 0				39
							5 4	2422 9								
*02		33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	1033 1	30925 3	1692	Y	1692	1687 0	12 8			32
							20 4	1861 9								
03		39711 X	37511	-0-	-2200	-0-	1157 1	34832 3	1340	Y	1340	1318 0	14 8			40
							48 4	1474 9								
04		38430 X	35261	-0-	-3169	-0-	1115 1	32419 3	1539	Y	1539	1541 0	14 8			24
							34 4	1693 9								
05		37634 X	35226	-0-	-2408	-0-	952 1	32166 3	1880	Y	1880	1846 0				58
							40 4	2068 9								
06		36270 X	33145	-0-	-3125	-0-	843 1	30028 3	1651	Y	1651	1641 0				68
							458 4	1816 9								
07		37510 X	33575	-0-	-3935	-0-	849 1	30148 3	1841	Y	1841	1840 0	1 8			68
							553 4	2025 9								
08	DLQ	G-10	35659	-0-	35659	35659	975 1	32490 3	1939	Y	1939	1941 0				66
							61 4	2133 9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35659				Y	NO RPT					66

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11170	- 21111					
*11		66810 X	49238	-0-	-17572	-0-	1022 1	43700 3	4050	Y	4050	4017 0	2 8			94
							61 4	4455 9								
*12		62837 X	45397	-0-	-17440	-0-	1056 1	40015 3	3914	Y	3914	3922 0				86
							21 4	4305 9								
*01		54385 X	45104	-0-	-9281	-0-	1334 1	38802 3	4511	Y	4511	4517 0				80
							6 4	4962 9								
*02		39517 X	39517	-0-	-0-	-0-	1147 1	34324 3	3658	Y	3658	3653 0	16 8			69
							22 4	4024 9								
03		47554 X	45173	-0-	-2381	-0-	1306 1	39305 3	4098	Y	4098	4026 0	19 8			122
							54 4	4508 9								
04		46020 X	41505	-0-	-4515	-0-	1244 1	36156 3	3697	Y	3697	3743 0	19 8			57
							38 4	4067 9								
05		45384 X	41352	-0-	-4032	-0-	1074 1	36281 3	3593	Y	3593	3539 0				111
							45 4	3952 9								
06		43650 X	38848	-0-	-4802	-0-	937 1	33358 3	3677	Y	3677	3637 0				151
							508 4	4045 9								
07		45167 X	40991	-0-	-4176	-0-	983 1	34916 3	4046	Y	4046	4046 0	1 8			150
							641 4	4451 9								
08	DLQ	G-10	18014	-0-	18014	18014	459 1	15300 3	2024	Y	2024	2105 0				69
							29 4	2226 9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18014				Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	43470 X	35498	-0-	-7972	-0-	31043	3	4455	9	Y	4050	4026	0	109
*12	43679 X	35126	-0-	-8553	-0-	30898	3	15	4	Y	3830	3873	0	66
*01	41458 X	35764	-0-	-5694	-0-	4213	9							
*02	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	31264	3	4500	9	Y	4091	4096	0	61
*03	37045 X	32805	-0-	-4240	-0-	25767	3	3832	9	Y	3484	3483	0	52
*04	35280 X	16921	-0-	-18359	-0-	28790	3	4015	9	Y	3650	3407	0	280
*05	35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-	14864	3	2057	9	Y	1870	2036	0	102
*06	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-					Y	-0-			102
*07	33697 X	9659	-0-	-24038	-0-	6752	3	122	4	Y	2532	2579	0	55
*08	DLQ G-10	16902	-0-	16902	16902	2785	9							
						13497	3	17	4	Y	3080	3090	0	45
						3388	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16902					Y	NO RPT			45

HAYES STATE UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 290453		COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270				
*11	19980 X	19675	-0-	-305	-0-	1418	1	15298	3	Y	2689	2625	0	236
*12	20646 X	18706	-0-	-1940	-0-	1441	1	2958	9	Y	2575	2660	0	151
*01	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	220	4	14212	3	Y	2576	2595	0	132
*02	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	1624	1	2833	9	Y	2250	2257	0	122
03	18135 X	17707	-0-	-428	-0-	1474	1	12901	3	Y	2250	2257	0	122
04	17550 X	16414	-0-	-1136	-0-	1636	1	2475	9	Y	2390	2279	0	230
05	18135 X	16376	-0-	-1759	-0-	2629	9	13442	3	Y	2390	2279	0	230
06	17550 X	14220	-0-	-3330	-0-	1532	1	12484	3	Y	2180	2108	0	298
07	18135 X	14481	-0-	-3654	-0-	2398	9	12415	3	Y	2168	2328	0	138
08	DLQ G-10	14727	-0-	14727	14727	1576	1	10793	3	Y	1853	1830	0	161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14727	2038	9							
						1389	1	11017	3	Y	1915	1895	0	181
						2107	9							
						1338	1	11405	3	Y	1804	1690	0	295
						1984	9							

HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271				
*11	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	1642	1	17717	3	Y	2784	2717	0	244
*12	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1721	1	3062	9	Y	2648	2736	0	156
*01	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	263	4	16981	3	Y	2665	2685	0	136
*02	19038 X	19038	-0-	-0-	-0-	1879	1	2913	9	Y	2665	2685	0	136
03	21514 X	19849	-0-	-1665	-0-	2932	9	17146	3	Y	2665	2685	0	136
04	20820 X	18873	-0-	-1947	-0-	1690	1	14790	3	Y	2320	2327	0	126
05	21514 X	19504	-0-	-2010	-0-	6	4	2552	9	Y	2320	2327	0	126
06	20820 X	18853	-0-	-1967	-0-	1867	1	15343	3	Y	2399	2291	0	231
07	21080 X	18370	-0-	-2710	-0-	2639	9							
08	DLQ G-10	16541	-0-	16541	16541	1793	1	14620	3	Y	2236	2158	0	305
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16541	2460	9							
						1915	1	15084	3	Y	2277	2438	0	144
						2505	9							
						1882	1	14624	3	Y	2134	2093	0	185
						2347	9							
						1761	1	14292	3	Y	2106	2092	0	199
						2317	9							
						1519	1	12947	3	Y	1886	1777	0	308
						2075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRADY STATE UNIT 2730		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-	35965	3	3	4	Y	5206	5167 0	1 8	426
						5727	9							
*12	44051 X	38295	-0-	-5756	-0-	33306	3	110	4	Y	4435	4587 0		274
						4879	9							
*01	44051 X	43132	-0-	-919	-0-	37466	3	5666	9	Y	5151	5066 0	4 8	355
*02	37280 X	37280	-0-	-0-	-0-	32766	3	15	4	Y	4090	4173 0	14 8	258
						4499	9							
03	40866 X	40866	-0-	-0-	-0-	35059	3	100	4	Y	5188	5085 0	18 8	343
						5707	9							
04	41700 X	39750	-0-	-1950	-0-	33264	3	715	4	Y	5246	5179 0	19 8	391
						5771	9							
05	43121 X	38261	-0-	-4860	-0-	32954	3	127	4	Y	4709	4603 0		497
						5180	9							
06	41730 X	36596	-0-	-5134	-0-	30392	3	1164	4	Y	4582	4895 0	1 8	183
						5040	9							
07	41261 X	37035	-0-	-4226	-0-	31259	3	53	4	Y	5203	4974 0	4 8	408
						5723	9							
08	DLQ G-10	36463	-0-	36463	36463	30869	3	24	4	Y	5064	4855 0		617
						5570	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36463					Y	NO RPT			617

WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	76620 X	62828	-0-	-13792	-0-	55772	3	52	4	Y	6367	6369 0	1 8	46
						7004	9							
*12	72106 X	59856	-0-	-12250	-0-	53300	3	47	4	Y	5917	5897 0		66
						6509	9							
*01	72106 X	52179	-0-	-19927	-0-	45450	3	653	4	Y	5524	5560 0		30
						6076	9							
*02	44752 X	44752	-0-	-0-	-0-	38559	3	983	4	Y	4736	4702 0	15 8	49
						5210	9							
03	60667 X	54994	-0-	-5673	-0-	47678	3	450	4	Y	6242	6175 0	20 8	96
						6866	9							
04	58710 X	52452	-0-	-6258	-0-	45780	3	460	4	Y	5647	5715 0	20 8	8
						6212	9							
05	59861 X	49335	-0-	-10526	-0-	42923	3	548	4	Y	5331	5192 0		147
						5864	9							
06	50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	43900	3	924	4	Y	5242	5329 0	1 8	59
						5766	9							
07	54994 X	51896	-0-	-3098	-0-	44524	3	1587	4	Y	5259	5177 0	1 8	140
						5785	9							
08	DLQ G-10	48851	-0-	48851	48851	42251	3	1146	4	Y	4958	4888 0		210
						5454	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48851					Y	NO RPT			210

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A5		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		83250 X	74104	-0-	-9146	-0-	62604	3	59	4	Y	10401	10400	0	2 8	75
							11441	9								
*12		88164 X	70302	-0-	-17862	-0-	59529	3	53	4	Y	9745	9711	0		109
							10720	9								
*01		78352 X	68332	-0-	-10020	-0-	57364	3	824	4	Y	9222	9280	0		51
							10144	9								
*02		57711 X	57711	-0-	-0-	-0-	47467	3	1210	4	Y	8213	8153	0	26 8	85
							9034	9								
03		74338 X	70452	-0-	-3886	-0-	59164	3	559	4	Y	9754	9657	0	32 8	150
							10729	9								
04		71940 X	66899	-0-	-5041	-0-	56491	3	567	4	Y	8946	8905	0	30 8	161
							9841	9								
05		70308 X	61016	-0-	-9292	-0-	51500	3	657	4	Y	8054	7990	0		225
							8859	9								
06		66120 X	62326	-0-	-3794	-0-	52242	3	1100	4	Y	8167	8300	0	1 8	91
							8984	9								
07		70463 X	65120	-0-	-5343	-0-	54177	3	1931	4	Y	8193	8066	0	1 8	217
							9012	9								
08	DLQ	G-10	60799	-0-	60799	60799	51057	3	1385	4	Y	7597	7492	0		322
							8357	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60799					Y	NO RPT				322

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:	3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10845	-	20652				
*11		44550 X	34810	-0-	-9740	-0-	29067	3	5743	9	N	5221	5287	0	1 8	375
*12		43028 X	38776	-0-	-4252	-0-	32387	3	6389	9	N	5808	5819	0		364
*01		43028 X	34898	-0-	-8130	-0-	29480	3	5418	9	N	4925	5051	0		238
*02		36820 X	26970	-0-	-9850	-0-	23191	3	3	4	N	3433	3476	0	10 8	185
							3776	9								
03		47472 X	47472	-0-	-0-	-0-	41197	3	313	4	N	5420	5324	0	12 8	269
							5962	9								
04		43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	37794	3	318	4	N	5351	5349	0	13 8	258
							5886	9								
05		44922 X	44922	-0-	-0-	-0-	39027	3	37	4	N	5325	5283	0		300
							5858	9								
06		38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	32934	3	212	4	N	4617	4555	0		362
							5079	9								
07		46035 X	35978	-0-	-10057	-0-	30922	3	19	4	N	4579	4667	0	1 8	273
							5037	9								
08		46035 X	33591	-0-	-12444	-0-	30022	3	1	4	N	3244	3254	0		263
							3568	9								
09		44010 X	NO RPT	-0-	-44010	-0-					N	NO RPT				263

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11		81240 X	59282	-0-	-21958	-0-	52040	3	49	4	Y	6539	6542	0	1 8	47
							7193	9								
*12		79546 X	57738	-0-	-21808	-0-	50916	3	45	4	Y	6161	6139	0		69
							6777	9								
*01		70283 X	52739	-0-	-17544	-0-	43976	3	632	4	Y	7392	7420	0		41
							8131	9								
*02		40551 X	40551	-0-	-0-	-0-	32537	3	830	4	Y	6531	6484	0	21 8	67
							7184	9								
03		59861 X	49248	-0-	-10613	-0-	42090	3	397	4	Y	6146	6099	0	20 8	94
							6761	9								
04		57930 X	49204	-0-	-8726	-0-	42565	3	427	4	Y	5647	5620	0	19 8	102
							6212	9								
05		57722 X	35320	-0-	-22402	-0-	30793	3	393	4	Y	3758	3755	0		105
							4134	9								
06		51030 X	39309	-0-	-11721	-0-	34245	3	721	4	Y	3948	4008	0	1 8	44
							4343	9								
07		54989 X	54989	-0-	-0-	-0-	47603	3	1697	4	Y	5172	5078	0	1 8	137
							5689	9								
08	DLQ	G-10	51150	-0-	51150	51150	44330	3	1202	4	Y	5107	5028	0		216
							5618	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51150					Y	NO RPT				216

WOMAC A4		WELL #:	2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10850	-	20648				
*11		101430 X	67213	-0-	-34217	-0-	56070	3	53	4	Y	10082	10080	0	2 8	72
							11090	9								
*12		93217 X	65119	-0-	-28098	-0-	54621	3	48	4	Y	9500	9465	0		107
							10450	9								
*01		79367 X	58945	-0-	-20422	-0-	50371	3	724	4	Y	7136	7204	0		39
							7850	9								
*02		47252 X	47252	-0-	-0-	-0-	40731	3	1039	4	Y	4984	4956	0	16 8	51
							5482	9								
03		63023 X	58026	-0-	-4997	-0-	50934	3	481	4	Y	6010	5950	0	19 8	92
							6611	9								
04		60990 X	55892	-0-	-5098	-0-	49358	3	496	4	Y	5489	5463	0	19 8	99
							6038	9								
05		63023 X	49392	-0-	-13631	-0-	43539	3	555	4	Y	4816	4780	0		135
							5298	9								
06		57030 X	46007	-0-	-11023	-0-	40632	3	855	4	Y	4109	4197	0	1 8	46
							4520	9								
07		58032 X	57494	-0-	-538	-0-	50177	3	1788	4	Y	5026	4938	0	1 8	133
							5529	9								
08	DLQ	G-10	53155	-0-	53155	53155	47220	3	1281	4	Y	4231	4185	0		179
							4654	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53155					Y	NO RPT				179

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499																	
*11		37500 X	31864	-0-	-5636	-0-	27004	3	4860	9	N	4418	4394	0	1	8	318
*12		38750 X	27653	-0-	-11097	-0-	23411	3	4242	9	N	3856	3932	0			242
*01		36611 X	28150	-0-	-8461	-0-	23713	3	4437	9	N	4034	4081	0			195
*02		31472 X	29839	-0-	-1633	-0-	25815	3		4	N	3655	3642	0	11	8	197
	03	48377 X	48377	-0-	-0-	-0-	4021	9									
							41765	3	317	4	N	5723	5623	0	13	8	284
							6295	9									
	04	44659 X	44659	-0-	-0-	-0-	38215	3	321	4	N	5566	5568	0	13	8	269
							6123	9									
	05	44293 X	44293	-0-	-0-	-0-	38482	3	37	4	N	5249	5222	0			296
							5774	9									
	06	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	35715	3	230	4	N	5047	4948	0			395
							5552	9									
	07	47244 X	43861	-0-	-3383	-0-	37230	3	23	4	N	6007	6043	0	1	8	358
							6608	9									
	08	47244 X	36641	-0-	-10603	-0-	32035	3	1	4	N	4186	4204	0			340
							4605	9									
	09	44670 X	NO RPT	-0-	-44670	-0-					N	NO RPT					340

WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000																	
*11		319080 X	60965	-0-	-258115	-0-	219	1	50311	3	Y	9421	9425	0			93
							72	4	10363	9							
*12		85033 X	56909	-0-	-28124	-0-	225	1	47370	3	Y	8384	8398	0			79
							92	4	9222	9							
*01		85033 X	52168	-0-	-32865	-0-	228	1	43425	3	Y	7593	7588	0			84
							163	4	8352	9							
*02		76804 X	55222	-0-	-21582	-0-	197	1	46718	3	Y	7528	7533	0			79
							26	4	8281	9							
	03	85033 X	56895	-0-	-28138	-0-	235	1	48395	3	Y	7487	7489	0			77
							29	4	8236	9							
	04	60960 X	57345	-0-	-3615	-0-	8	1	49141	3	Y	7448	7405	0	3	8	117
							3	4	8193	9							
	05	56916 X	54572	-0-	-2344	-0-	46832	3	7740	9	Y	7036	6993	0			160
	06	59160 X	50959	-0-	-8201	-0-	44187	3	95	4	Y	6070	6148	0			82
							6677	9									
	07	61132 X	51396	-0-	-9736	-0-	44823	3	65	4	Y	5916	5904	0			94
							6508	9									
	08	DLQ G-10	44861	-0-	44861	44861	39765	3	4	4	Y	4629	4664	0	1	8	58
							5092	9									
	09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44861					Y	NO RPT					58

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							2LA	RRCID -> 293677	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10818	PERF.10832 - 22124						
*11		544459 X	88284	-0-	-456175	-0-	309	1	71172	3	Y	15183	15198	0			150
							102	4	16701	9							
*12		166501 X	82896	-0-	-83605	-0-	320	1	67333	3	Y	13738	13759	0			129
							131	4	15112	9							
*01		166501 X	80822	-0-	-85679	-0-	348	1	66331	3	Y	12631	12620	0			140
							249	4	13894	9							
*02		150388 X	89273	-0-	-61115	-0-	315	1	74556	3	Y	13055	13058	0			137
							41	4	14361	9							
03		166501 X	82657	-0-	-83844	-0-	334	1	68840	3	Y	12220	12231	0			126
							41	4	13442	9							
04		88260 X	76944	-0-	-11316	-0-	11	1	64881	3	Y	10953	10903	0	5	8	171
							4	4	12048	9							
05		82894 X	73729	-0-	-9165	-0-	61819	3	11910	9	Y	10827	10752	0			246
06		95640 X	68612	-0-	-27028	-0-	58591	3	126	4	Y	8995	9119	0			122
							9895	9									
07		98828 X	68011	-0-	-30817	-0-	58356	3	85	4	Y	8700	8684	0			138
							9570	9									
08	DLQ	G-10	61789	-0-	61789	61789	52915	3	5	4	Y	8063	8099	0	1	8	101
							8869	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61789					Y	NO RPT					101
		FOX 37 A3					WELL #:	10UA	RRCID -> 293678	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10639	PERF.10663 - 22157					
*11		538321 X	100759	-0-	-437562	-0-	372	1	85568	3	Y	13361	13362	0			132
							122	4	14697	9							
*12		159340 X	95980	-0-	-63360	-0-	388	1	81715	3	Y	12472	12487	0			117
							158	4	13719	9							
*01		159340 X	87077	-0-	-72263	-0-	391	1	74588	3	Y	10744	10742	0			119
							280	4	11818	9							
*02		143920 X	103728	-0-	-40192	-0-	378	1	89523	3	Y	12525	12513	0			131
							49	4	13778	9							
03		159340 X	88257	-0-	-71083	-0-	369	1	76126	3	Y	10652	10673	0			110
							45	4	11717	9							
04		100740 X	63972	-0-	-36768	-0-	9	1	55178	3	Y	7984	7965	0	4	8	125
							3	4	8782	9							
05		95976 X	64538	-0-	-31438	-0-	55775	3	8763	9	Y	7966	7910	0			181
06		111120 X	69268	-0-	-41852	-0-	60518	3	130	4	Y	7836	7911	0			106
							8620	9									
07		114824 X	74496	-0-	-40328	-0-	65231	3	95	4	Y	8336	8310	0			132
							9170	9									
08	DLQ	G-10	71497	-0-	71497	71497	60610	3	5	4	Y	9893	9900	0	1	8	124
							10882	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71497					Y	NO RPT					124

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3LA		RRCID -> 293679	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10826 - 22263								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	477508 X	83512	-0-	-393996	-0-	300 1	69013 3	99 4	14100 9	Y	12818	12832 0			126
*12	140616 X	77472	-0-	-63144	-0-	307 1	64587 3	125 4	12453 9	Y	11321	11341 0			106
*01	140616 X	69839	-0-	-70777	-0-	305 1	58173 3	219 4	11142 9	Y	10129	10123 0			112
*02	127008 X	70966	-0-	-56042	-0-	258 1	60983 3	34 4	9691 9	Y	8810	8830 0			92
03	140616 X	70174	-0-	-70442	-0-	293 1	60387 3	36 4	9458 9	Y	8598	8601 0			89
04	83490 X	69659	-0-	-13831	-0-	10 1	60130 3	3 4	9516 9	Y	8651	8601 0	4 8		135
05	77469 X	63552	-0-	-13917	-0-	55219 3	8333 9			Y	7575	7538 0			172
06	76020 X	59367	-0-	-16653	-0-	50593 3	109 4	8665 9		Y	7877	7942 0			107
07	78554 X	62415	-0-	-16139	-0-	53876 3	78 4	8461 9		Y	7692	7677 0			122
08	DLQ G-10	54224	-0-	54224	54224	48238 3	4 4	5982 9		Y	5438	5491 0	1 8		68
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54224					Y	NO RPT				68
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11305 - 18086								
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOWNSEN A6		WELL #: 13UA		RRCID -> 295001	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10508	PERF.10578 - 20907								
*02	0	3374	-0-	3374	3374	2756 3	160 4	458 9		Y	416	246 0	125 1		45
03	0	156033	-0-	156033	159407	185 1	129741 3	1743 4	24364 9	Y	22149	21952 0	10 8		232
04	0	148350	-0-	148350	307757	183 1	124937 3	1979 4	21251 9	Y	19319	19242 0			309
05	452426 X	144669	-0-	-307757	-0-	182 1	125702 3	147 4	18638 9	Y	16944	17054 0			199
06	149430 X	128229	-0-	-21201	-0-	252 1	107854 3	1653 4	18470 9	Y	16791	16778 0			212
07	154411 X	107073	-0-	-47338	-0-	382 1	91118 3	15573 9		Y	14157	14068 0	1 8		300
08	154411 X	95156	-0-	-59255	-0-	318 1	79386 3	99 4	15353 9	Y	13957	14015 0	1 8		241
09	149430 X	NO RPT	-0-	-149430	-0-					Y	NO RPT				241

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
TOWNSEN A4		WELL #: 12UA		RRCID -> 295018	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10831	- 21728									
*02	0	7561	-0-	7561	7561	5657	3	329	4	Y	1432	846	0	430	1	156	
03	0	199597	-0-	199597	207158	1575	9	234	1	166711	3	27647	27504	0	9	8	290
04	0	186390	-0-	186390	393548	2240	4	227	1	157222	3	24046	23951	0			385
*05	564409 X	170861	-0-	-393548	-0-	2490	4	244	1	145496	3	22682	22801	0			266
06	198030 X	143748	-0-	-54282	-0-	171	4	171	4	24950	9	17534	17578	0			222
07	204631 X	112165	-0-	-92466	-0-	261	1	1875	4	122325	3	14387	14305	0			304
08	204631 X	109052	-0-	-95579	-0-	389	1	15826	9	95950	3	12541	12627	0	1	8	217
09	198030 X	NO RPT	-0-	-198030	-0-	289	1	118	4	13795	9	NO RPT					217
TOWNSEN A5		WELL #: 5LA		RRCID -> 295019	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10749	- 21129									
*02	0	5099	-0-	5099	5099	3503	3	204	4	Y	1265	747	0	380	1	138	
03	0	144131	-0-	144131	149230	1392	9	214	1	115274	3	24631	24502	0	9	8	258
04	0	148034	-0-	148034	297264	1549	4	205	1	121747	3	21958	21864	0			352
*05	441863 X	144599	-0-	-297264	-0-	1928	4	205	1	123955	3	18449	18585	0			216
06	128970 X	121029	-0-	-7941	-0-	145	4	207	1	104085	3	13765	13807	0			174
07	133269 X	100442	-0-	-32827	-0-	1595	4	292	1	88275	3	10795	10741	0			228
08	133269 X	86738	-0-	-46531	-0-	11875	9	217	1	76096	3	9391	9456	0	1	8	162
09	128970 X	NO RPT	-0-	-128970	-0-	95	4	10330	9	NO RPT		NO RPT					162
POCONO 65		WELL #: 2LA		RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10973	- 18554									
04	0	88062	-0-	88062	-0-	126	1	15862	9	72074	3	14420	14463	0			250
05	69254 X	69254	-0-	-0-	-0-	56898	3	12356	9	Y	11233	11287	0	6	8	190	
06	132540 X	55870	-0-	-76670	-0-	47425	3	581	4	Y	7149	7242	0			97	
07	136958 X	60293	-0-	-76665	-0-	7864	9	19	1	51688	3	7552	7529	0	5	8	115
08	136958 X	53376	-0-	-83582	-0-	279	4	35	1	46166	3	6427	6452	0			90
09	132540 X	NO RPT	-0-	-132540	-0-	105	4	7070	9	Y	NO RPT						90
POCONO 65		WELL #: 6H		RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 11146	PERF.11434	- 19615									
04	0	66190	-0-	66190	180782	75	1	11992	9	54123	3	10902	10892	0	1	8	189
05	0 W	53088	-0-	53088	233870	43945	3	9143	9	Y	8312	8349	0	11	8	141	
06	0 W	51323	-0-	51323	285193	43529	3	533	4	Y	6601	6652	0			90	
07	0 W	59684	-0-	59684	344877	7261	9	18	1	51329	3	7327	7295	0	11	8	111
08	0 W	54175	-0-	54175	399052	277	4	32	1	47641	3	5813	5842	0			82
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	399052	108	4	6394	9	Y	NO RPT						82

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 11UA		RRCID ->	295026	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10729	-	17510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0	163196	-0-	163196	532818	187	1	140452	3	Y	20506	20583	1	1 8	356	
05	0 W	134833	-0-	134833	667651	22557	9	18780	9	Y	17073	17122	1	18 8	289	
06	0 W	113429	-0-	113429	781080	116053	3	92517	3	Y	17981	18026	1		244	
07	0 W	120043	-0-	120043	901123	19779	9	41	1	Y	16478	16457	1	15 8	250	
*08	1008296 X	107173	-0-	-901123	-0-	547	4	18126	9	Y	16592	16608	1		234	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	1	88629	3	Y						
						201	4	18251	9	Y	NO RPT				234	
POCONO 65				WELL #:	3LA	RRCID ->	295078	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.	10964	-	15345
04	0	46106	-0-	46106	200071	75	1	38682	3	Y	6681	6731	0		116	
05	0 W	33390	-0-	33390	233461	7349	9	5056	9	Y	4596	4630	0	4 8	78	
06	0 W	37180	-0-	37180	270641	28334	3	397	4	Y	3975	3999	0		54	
07	0 W	33465	-0-	33465	304106	32410	3	4373	9	Y	3428	3427	0	3 8	52	
08	0 W	23380	-0-	23380	327486	8	1	29527	3	Y	2469	2486	0		35	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	327486	159	4	3771	9	Y	NO RPT				35	
						13	1	20604	3	Y						
						47	4	2716	9	Y						
TOWNSEN A7				WELL #:	19H	RRCID ->	295087	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.	11171	-	22752
*02	0	3927	-0-	3927	3927	2808	3	163	4	Y	869	513	0	261 1	95	
03	0	83113	-0-	83113	87040	956	9	66613	3	Y	14073	14010	0	11 8	147	
04	0	90337	-0-	90337	177377	125	1	15480	9	Y	11870	11827	0		190	
05	280887 X	103510	-0-	-177377	-0-	895	4	75960	3	Y	10840	10903	0		127	
06	101426 X	101426	-0-	-0-	-0-	1203	4	13057	9	Y	9686	9691	0		122	
07	83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	107	4	11924	9	Y	7697	7655	0	1 8	163	
08	80817 X	74344	-0-	-6473	-0-	145	1	89258	3	Y	6840	6884	0	1 8	118	
09	78210 X	NO RPT	-0-	-78210	-0-	1368	4	10655	9	Y	NO RPT				118	
						208	1	74956	3	Y						
						8467	9	7524	9	Y						
						157	1	66580	3	Y						
						83	4	7524	9	Y						
POCONO 65				WELL #:	10UA	RRCID ->	295089	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	10698	-	18879
04	0	68146	-0-	68146	199179	54	1	60446	3	Y	6951	6952	0	1 8	121	
05	0 W	59075	-0-	59075	258254	7646	9	6485	9	Y	5895	5906	0	10 8	100	
06	0 W	47178	-0-	47178	305432	52590	3	516	4	Y	4097	4141	0		56	
07	0 W	54161	-0-	54161	359593	42155	3	4507	9	Y	5010	4980	0	10 8	76	
08	0 W	49332	-0-	49332	408925	12	1	48377	3	Y	4366	4381	0		61	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	408925	261	4	5511	9	Y						
						24	1	44404	3	Y						
						101	4	4803	9	Y	NO RPT				61	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10996	- 22345								
*02	0	5923	-0-	5923	5923	4084	3	238	4	Y	1455	860	0	437	1	158
03	0	163478	-0-	163478	169401	1601	9	238	1	Y	26568	26439	0	9	8	278
04	0	146780	-0-	146780	316181	1777	4	230	1	Y	21033	20974	0			337
05	443507 X	127326	-0-	-316181	-0-	1924	4	205	1	Y	16662	16803	0			196
06	154020 X	67425	-0-	-86595	-0-	127	4	127	4	Y	8263	8355	0			104
07	159154 X	-0-	-0-	-159154	-0-	879	4	123	1	Y	-0-	104	0			-0-
08	159154 X	42213	-0-	-116941	-0-	128	1	45	4	Y	5553	5456	0	1	8	96
09	154020 X	NO RPT	-0-	-154020	-0-					Y	NO RPT					96
TOWNSEN A2		WELL #: 11UA		RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10822	- 22287								
*02	200424 X	8524	-0-	-191900	-0-	6716	3	391	4	Y	1288	761	0	387	1	140
03	224548 X	224548	-0-	-0-	-0-	1417	9	244	1	Y	29221	29046	0	9	8	306
04	234174 X	234174	-0-	-0-	-0-	2548	4	238	1	Y	27280	27149	0			437
05	222770 X	222770	-0-	-0-	-0-	3180	4	283	1	Y	26575	26700	0			312
06	214740 X	121974	-0-	-92766	-0-	226	4	226	4	Y	14075	14209	0			178
07	221898 X	-0-	-0-	-221898	-0-	212	1	1605	4	Y	-0-	178	0			-0-
08	221898 X	54154	-0-	-167744	-0-	162	1	58	4	Y	7099	6975	0	1	8	123
09	214740 X	NO RPT	-0-	-214740	-0-					Y	NO RPT					123
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #: 2H		RRCID -> 282833	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 11066	PERF.11156	- 20470								
04	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	19150	3	3226	9	N	2933	2904	0			116
05	23976 X	23976	-0-	-0-	-0-	20631	3	3345	9	N	3041	3046	0			111
06	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	16934	3	3037	9	N	2761	2752	0			120
07	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	15933	3	3050	9	N	2773	2778	0			115
08	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	16410	3	3119	9	N	2835	2797	0			153
09	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	13993	3	2734	9	N	2485	2532	0			106
RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 282898	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11070	- 18370								
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	50	3	711	9	Y	635	714	0			105
05	4464 X	761	-0-	-3703	-0-			646	589	Y	646	589	0	1	8	161
06	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3159	3	391	9	Y	355	352	0	2	8	162
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7378	3	911	9	Y	828	877	0			113
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7058	3	726	9	Y	660	635	0	3	8	135
09	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	7363	3	1101	9	Y	1001	1000	0	2	8	134

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13560 X	13411	-0-	-149	-0-	12609 3	792 9	10 4	N	720	773 0	193
05		14291 X	13732	-0-	-559	-0-	13021 3	711 9	9	N	646	655 0	2 8
06		13830 X	13450	-0-	-380	-0-	12536 3	914 9	9	N	831	735 0	4 8
07		14291 X	13556	-0-	-735	-0-	12905 3	651 9	9	N	592	681 0	3 8
08		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	13365 3	925 9	9	N	841	746 0	3 8
09		13440 X	12591	-0-	-849	-0-	11856 3	735 9	9	N	668	679 0	3 8

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650	
04		6510 X	4965	-0-	-1545	-0-	4709 3	256 9	9	Y	233	243 0	3
05		5890 X	5226	-0-	-664	-0-	4980 3	246 9	9	Y	224	214 0	8 8
06		5700 X	5058	-0-	-642	-0-	4721 3	337 9	9	Y	306	286 0	12 8
07		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6782 3	547 9	9	Y	497	481 0	3 8
08		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	5718 3	394 9	9	Y	358	362 0	11 8
09		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	5977 3	458 9	9	Y	416	405 0	12 8

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
04		8520 X	7899	-0-	-621	-0-	7534 3	365 9	9	Y	332	341 0	28
05		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	7775 3	541 9	9	Y	492	440 0	80
06		8850 X	5404	-0-	-3446	-0-	5094 3	310 9	9	Y	282	327 0	35
07		9145 X	4593	-0-	-4552	-0-	4100 3	493 9	9	Y	448	431 0	52
08		9145 X	4339	-0-	-4806	-0-	3411 3	928 9	9	Y	844	822 0	74
09		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7940 3	991 9	9	Y	901	844 0	131

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245	
04		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	84 1	10020 3	3	Y	1423	1390 0	229
							1565 9						
05		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	65 1	10730 3	3	Y	1378	1420 0	187
							1516 9						
06		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	253 1	9335 3	3	Y	1115	1144 0	158
							1227 9						
07		12059 X	10315	-0-	-1744	-0-	14 1	9090 3	3	Y	1101	1124 0	135
							1211 9						
08		12307 X	10839	-0-	-1468	-0-	29 1	9647 3	3	Y	1045	1031 0	149
							13 4						
09		11910 X	10421	-0-	-1489	-0-	82 1	9166 3	3	Y	1066	1071 0	144
							1173 9						

BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11825	- 17340	
04		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1720 3	508 9	9	Y	462	464 0	66
05		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1799 3	504 9	9	Y	458	473 0	51
06		1890 X	1408	-0-	-482	-0-	944 3	464 9	9	Y	422	418 0	2 8
07		2294 X	1582	-0-	-712	-0-	1142 3	440 9	9	Y	400	404 0	1 8
08		2294 X	1518	-0-	-776	-0-	1063 3	455 9	9	Y	414	416 0	2 8
09		2220 X	1344	-0-	-876	-0-	898 3	446 9	9	Y	405	406 0	2 8

FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11415	- 15626	
04		4680 X	2889	-0-	-1791	-0-	2030 3	859 9	9	Y	781	784 0	30
05		7502 X	3681	-0-	-3821	-0-	2655 3	1026 9	9	Y	933	896 0	13 8
06		7260 X	3721	-0-	-3539	-0-	2694 3	1027 9	9	Y	934	911 0	19 8
07		7502 X	3932	-0-	-3570	-0-	3046 3	886 9	9	Y	805	792 0	11 8
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	2756 3	921 9	9	Y	837	817 0	14 8
09		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3415 3	868 9	9	Y	789	760 0	15 8

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	-	18364				
04	17730	X	15481	-0-	-2249	-0-	13411	3	10	4	Y	1873	1863	0		207
05	18321	X	18041	-0-	-280	-0-	15652	3	1	4	Y	2171	2190	0	8 8	180
06	17880	X	14522	-0-	-3358	-0-	12608	3	1914	9	Y	1740	1733	0	12 8	175
07	18476	X	16378	-0-	-2098	-0-	14452	3	1926	9	Y	1751	1734	0	1 8	191
08	19933	X	17664	-0-	-2269	-0-	15258	3	2406	9	Y	2187	2146	0	12 8	220
09	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	15379	3	2286	9	Y	2078	2106	0	13 8	179
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	-	14410		
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	112	1	10380	3	Y	1372	1355	0		110
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1509	9	100	1	Y	1258	1277	0		91
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	1384	9	172	1	Y	1234	1227	0		98
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	172	1	10242	3	Y	1234	1227	0		98
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	1357	9	55	1	Y	1304	1298	0		104
09	12000	X	10915	-0-	-1085	-0-	1434	9	351	1	Y	1237	1235	0		106
							1361	9	242	1	Y	1216	1188	0		134
							1338	9								
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	-	20060		
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	8631	3	1156	9	Y	1051	1048	0		103
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	11607	3	1627	9	Y	1479	1386	0	16 8	180
06	13320	X	13072	-0-	-248	-0-	11803	3	1269	9	Y	1154	1103	0	39 8	192
07	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	12677	3	1536	9	Y	1396	1492	0	35 8	61
08	13764	X	13337	-0-	-427	-0-	11955	3	1382	9	Y	1256	1212	0	42 8	63
09	13080	X	12686	-0-	-394	-0-	11192	3	1494	9	Y	1358	1314	0	42 8	65
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11266	-	15560		
04	1350	X	1006	-0-	-344	-0-	722	3	284	9	Y	258	267	0		4
05	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1012	3	270	9	Y	245	243	0		6
06	1350	X	1260	-0-	-90	-0-	1033	3	227	9	Y	206	203	0		9
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	34	0		1
08	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			Y	-0-	1	0		-0-
09	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	913	3	171	9	Y	155	151	0		4
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10692	-	20575		
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9393	3	1025	9	N	932	973	0		157
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7056	3	898	9	N	816	795	0	2 8	176
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5032	3	659	9	N	599	582	0	3 8	190
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	7589	3	721	9	N	655	708	0	2 8	135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	0		135
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6237	3	706	9	N	642	581	0	3 8	193
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	11125	-	15855		
04	7410	X	6561	-0-	-849	-0-	4793	3	1768	9	Y	1607	1626	0		23
05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	5083	3	1855	9	Y	1686	1671	0		38
06	7410	X	6745	-0-	-665	-0-	5203	3	1542	9	Y	1402	1377	0		63
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7170	3	1792	9	Y	1629	1607	0		85
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	6964	3	1852	9	Y	1684	1716	0		53
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	6303	3	1510	9	Y	1373	1391	0		35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017				TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453							
04		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	15486	3	11	4	Y	1862	1844	0		206	
05		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	2048	9	17177	3	1	4	Y	2013	2044	0	8 8
06		18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	2214	9	17177	3	1	4	Y	2013	2044	0	8 8
07		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	16754	3	2118	9	Y	1925	1886	0	13	8	193
08		21421 X	18643	-0-	-2778	-0-	17358	3	2286	9	Y	2078	2043	0	1	8	227
09		18870 X	17738	-0-	-1132	-0-	16741	3	1902	9	Y	1729	1769	0	13	8	174
							15826	3	1912	9	Y	1738	1749	0	13	8	150

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283103		COMPL. DATE 08/29/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746							
04		23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	22167	3	16	4	Y	1126	1077	0		124	
05		24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	1239	9	22985	3	1	4	Y	1135	1160	0	5 8
06		26160 X	22328	-0-	-3832	-0-	1249	9	21154	3	1174	9	Y	1067	1046	0	8 8
07		27032 X	23305	-0-	-3727	-0-	21154	3	1142	9	Y	1038	1032	0			113
08		27032 X	20363	-0-	-6669	-0-	22163	3	914	9	Y	831	853	0	8	8	83
09		23460 X	21217	-0-	-2243	-0-	19449	3	1060	9	Y	964	956	0	8	8	83
							20157	3									

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142							
04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	6885	3	873	9	Y	794	812	0		11	
05		7905 X	7761	-0-	-144	-0-	6840	3	921	9	Y	837	829	0		19	
06		7650 X	7265	-0-	-385	-0-	6496	3	769	9	Y	699	686	0		32	
07		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	7945	3	861	9	Y	783	774	0		41	
08		8029 X	8005	-0-	-24	-0-	7166	3	839	9	Y	763	780	0		24	
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	7531	3	809	9	Y	735	740	0		19	

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250							
04		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5976	3	1145	9	Y	1041	1003	0		149	
05		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6721	3	1196	9	Y	1087	1111	0	3	8	122
06		7440 X	6505	-0-	-935	-0-	5388	3	1117	9	Y	1015	1004	0	5	8	128
07		7688 X	6855	-0-	-833	-0-	5770	3	1085	9	Y	986	991	0	4	8	119
08		7905 X	7659	-0-	-246	-0-	6590	3	1069	9	Y	972	983	0	4	8	104
09		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7806	3	1178	9	Y	1071	1063	0	5	8	107

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170							
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6193	3	387	9	Y	352	349	0		30	
05		7316 X	7044	-0-	-272	-0-	6949	3	95	9	Y	86	100	0	2	8	14
06		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	6920	3	213	9	Y	194	181	0	3	8	24
07		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8279	3	699	9	Y	635	583	0	3	8	73
08		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7660	3	397	9	Y	361	400	0	3	8	31
09		7140 X	6627	-0-	-513	-0-	6444	3	183	9	Y	166	170	0	3	8	24

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11116	- 15105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	6082 3	1415 9	N	1286	1325 0	137	
05		8060 X	7553	-0-	-507	-0-	6153 3	1400 9	N	1273	1220 0	190	
06		7800 X	7430	-0-	-370	-0-	6124 3	1306 9	N	1187	1162 0	215	
07		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7149 3	1481 9	N	1346	1388 0	173	
08		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	6769 3	1381 9	N	1255	1219 0	209	
09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	6553 3	1350 9	N	1227	1152 0	284	

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11279	- 16110	
04		5880 X	2709	-0-	-3171	-0-	1827 3	882 9	N	802	797 0	47	
05		5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	2341 3	814 9	N	740	742 0	39	
06		5100 X	3992	-0-	-1108	-0-	3241 3	751 9	N	683	680 0	32	
07		3999 X	1515	-0-	-2484	-0-	752 3	763 9	N	694	678 0	48	
08		3999 X	1043	-0-	-2956	-0-	601 3	442 9	N	402	405 0	41	
09		3990 X	1497	-0-	-2493	-0-	811 3	686 9	N	624	621 0	34	

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.11569	- 21157	
04		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	695 1	10507 3	Y	1423	1419 0	50	
05		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1565 9	404 1	11527 3	Y	1833	1774 0	89
06		13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	2016 9	1089 1	10642 3	Y	1267	1215 0	137
07		13206 X	8987	-0-	-4219	-0-	1394 9	824 1	6919 3	Y	1131	1157 0	96
08		13919 X	3602	-0-	-10317	-0-	1244 9	707 1	2532 3	Y	330	380 0	42
09		13500 X	960	-0-	-12540	-0-	363 9	906 1	54 9	Y	49	62 0	3

WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11032	- 21568	
04		34230 X	14087	-0-	-20143	-0-	12959 3	1128 9	Y	1025	1034 0	12	
05		35371 X	24573	-0-	-10798	-0-	23021 3	43 4	Y	1372	1362 0	18	
06		31710 X	7222	-0-	-24488	-0-	1509 9	6914 3	1 4	Y	279	262 0	21
07		28334 X	12799	-0-	-15535	-0-	307 9	11739 3	1 4	Y	963	945 0	22
08		24583 X	15483	-0-	-9100	-0-	1059 9	14648 3	6 4	Y	754	740 0	15
09		23790 X	20783	-0-	-3007	-0-	829 9	19665 3	7 4	Y	1010	998 0	16

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20230	
04		61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	56429 3	5145 9	Y	4677	4570 0	211	
05		61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	57009 3	4530 9	Y	4118	4198 0	121	
06		48058 X	48058	-0-	-0-	-0-	44449 3	3609 9	Y	3281	3313 0	75	
07		57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	53367 3	4629 9	Y	4208	4169 0	114	
08		59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	55606 3	4069 9	Y	3699	3705 0	94	
09		51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	48546 3	2628 9	Y	2389	2419 0	50	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315														
04	24330 X	9164	-0-	-15166	-0-	8195	3	969	9	Y	881	888	0	59
05	25141 X	10032	-0-	-15109	-0-	9172	3	17	4	Y	766	759	0	62
						843	9							
06	18480 X	183	-0-	-18297	-0-	142	3	41	9	Y	37	36	0	62
07	19096 X	3261	-0-	-15835	-0-	2813	3	448	9	Y	407	402	0	63
08	10013 X	589	-0-	-9424	-0-	101	3	488	9	Y	444	444	0	59
09	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	11798	3	4	4	Y	1550	1532	0	61
						1705	9							

WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980														
04	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6366	3	1	4	N	1135	1135	0	154
						1249	9							
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6472	3	1201	9	N	1092	1086	0	156
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5539	3	1	4	N	867	898	0	120
						954	9							
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	5959	3	16	4	N	1006	941	0	181
						1107	9							
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6745	3	1142	9	N	1038	1041	0	173
09	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	7005	3	1199	9	N	1090	1069	0	187

WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588														
04	9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	5429	3	1894	9	Y	1722	1730	0	98
05	12462 X	8371	-0-	-4091	-0-	6492	3	1879	9	Y	1708	1708	0	98
06	12060 X	8685	-0-	-3375	-0-	6862	3	1823	9	Y	1657	1675	0	80
07	12462 X	9873	-0-	-2589	-0-	7890	3	1983	9	Y	1803	1766	0	117
08	9393 X	8239	-0-	-1154	-0-	6549	3	1690	9	Y	1536	1576	0	77
09	8700 X	8611	-0-	-89	-0-	6586	3	2025	9	Y	1841	1782	0	136

WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486														
04	7140 X	5947	-0-	-1193	-0-	4733	3	1214	9	Y	1104	1102	0	63
05	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	5810	3	1254	9	Y	1140	1138	0	65
06	7140 X	6960	-0-	-180	-0-	5718	3	1242	9	Y	1129	1140	0	54
07	7378 X	7341	-0-	-37	-0-	6116	3	1225	9	Y	1114	1096	0	72
08	7657 X	7034	-0-	-623	-0-	5923	3	1111	9	Y	1010	1032	0	50
09	6960 X	6521	-0-	-439	-0-	5301	3	1220	9	Y	1109	1077	0	82

WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1116	0	40
05	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	14428	3	1320	9	N	1200	1178	0	56
06	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	35
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	8074	3	1338	9	N	1216	1198	0	45
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9342	3	1186	9	N	1078	1076	0	37
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	8086	3	1239	9	N	1126	1083	0	70

WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515														
04	23340 X	21216	-0-	-2124	-0-	19546	3	1670	9	N	1518	1551	0	139
05	24118 X	23584	-0-	-534	-0-	22042	3	1542	9	N	1402	1438	0	98
06	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	21237	3	1636	9	N	1487	1432	0	145
07	22816 X	22206	-0-	-610	-0-	20728	3	1478	9	N	1344	1367	0	122
08	23591 X	22986	-0-	-605	-0-	21612	3	1374	9	N	1249	1261	0	107
09	22860 X	19832	-0-	-3028	-0-	18560	3	1272	9	N	1156	1154	0	102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #: 3H		RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11432	- 21650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	20716	3	2240	9	N	2036	2014	0	120
05	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	20925	3	2340	9	N	2127	2128	0	113
06	22440 X	18912	-0-	-3528	-0-	16891	3	2021	9	N	1837	1852	0	88
07	23715 X	21161	-0-	-2554	-0-	19116	3	2045	9	N	1859	1818	0	129
08	23715 X	8947	-0-	-14768	-0-	8208	3	739	9	N	672	727	0	69
09	22950 X	19085	-0-	-3865	-0-	17414	3	1671	9	N	1519	1495	0	83

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	11171	- 20630		
04	35610 X	33296	-0-	-2314	-0-	27806	3	5490	9	N	4991	4913	0	218
05	36797 X	34870	-0-	-1927	-0-	29243	3	5627	9	N	5115	5082	0	226
06	33750 X	32277	-0-	-1473	-0-	27100	3	5177	9	N	4706	4670	0	218
07	34875 X	33912	-0-	-963	-0-	28852	3	5060	9	N	4600	4650	0	140
08	39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33513	3	5649	9	N	5135	5099	0	140
09	33750 X	28523	-0-	-5227	-0-	24187	3	4336	9	N	3942	3922	0	126

RED LODGE C20-11		WELL #: 2H		RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11100	- 15445		
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	145	161	0	24
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	193	168	0	48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	154	0	90
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1046	3	270	9	Y	245	302	0	33
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1096	3	196	9	Y	178	172	0	36
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	568	3	304	9	Y	276	272	0	37

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10707	- 18255		
04	20400 X	19485	-0-	-915	-0-	16471	3	3014	9	N	2740	2671	0	251
05	21452 X	20066	-0-	-1386	-0-	17101	3	2965	9	N	2695	2751	0	189
06	20760 X	18931	-0-	-1829	-0-	16460	3	2471	9	N	2246	2205	0	219
07	21452 X	18977	-0-	-2475	-0-	16590	3	2387	9	N	2170	2193	0	196
08	20150 X	17715	-0-	-2435	-0-	14893	3	2822	9	N	2565	2536	0	221
09	19500 X	18018	-0-	-1482	-0-	15190	3	2828	9	N	2571	2555	0	227

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	- 20577		
04	29580 X	13684	-0-	-15896	-0-	12226	3	1458	9	Y	1325	1353	0	42
05	20553 X	13218	-0-	-7335	-0-	11687	3	1531	9	Y	1392	1364	0	70
06	20340 X	11768	-0-	-8572	-0-	10358	3	1410	9	Y	1282	1313	0	39
07	21018 X	14926	-0-	-6092	-0-	13608	3	1318	9	Y	1198	1177	0	60
08	21018 X	14701	-0-	-6317	-0-	13448	3	1253	9	Y	1139	1158	0	41
09	13680 X	12456	-0-	-1224	-0-	11491	3	965	9	Y	877	860	0	58

WOLVERINE 55-1		WELL #: 1H		RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	- 15167		
04	10860 X	8401	-0-	-2459	-0-	6819	3	1582	9	N	1438	1509	0	142
05	11222 X	9122	-0-	-2100	-0-	7484	3	1638	9	Y	1489	1489	0	137
06	10860 X	5789	-0-	-5071	-0-	4599	3	1190	9	Y	1082	961	0	252
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	8502	3	1698	9	Y	1544	1611	0	179
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	8844	3	1660	9	Y	1509	1441	0	240
09	8820 X	8091	-0-	-729	-0-	6718	3	1373	9	Y	1248	1227	0	255

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	10374	- 19265		
04	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	15776	3	2445	9	N	2223	2201	0	212
05	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	14262	3	2287	9	N	2079	2077	0	207
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	9207	3	1592	9	N	1447	1501	0	145
07	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	13951	3	2274	9	N	2067	2021	0	187
08	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	14693	3	2322	9	N	2111	2138	0	154
09	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13857	3	2217	9	N	2015	1976	0	184

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814													
04	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	21595	3	1 4	Y	1220	1230 0	25	
05	24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	23556	3	44 4	Y	1030	1022 0 4 8	29	
06	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	22596	3	3 4	Y	733	717 0 10 8	35	
07	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	23477	3	1 4	Y	1265	1260 0 3 8	37	
08	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	31460	3	13 4	Y	1539	1540 0 13 8	23	
09	23940 X	19725	-0-	-4215	-0-	18419	3	7 4	Y	1181	1171 0 9 8	24	

CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327 - 16130	
04	4860 X	1972	-0-	-2888	-0-	1634	3	338 9	Y	307	307 0	26	
05	4991 X	2461	-0-	-2530	-0-	2121	3	340 9	Y	309	284 0 1 8	50	
06	3480 X	1660	-0-	-1820	-0-	1284	3	376 9	Y	342	349 0 1 8	42	
07	3596 X	1393	-0-	-2203	-0-	1029	3	364 9	Y	331	334 0 1 8	38	
08	3441 X	374	-0-	-3067	-0-	37	3	337 9	Y	306	316 0 1 8	27	
09	2370 X	364	-0-	-2006	-0-	77	3	287 9	Y	261	249 0 1 8	38	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022 - 20347	
04	21330 X	16450	-0-	-4880	-0-	14195	3	32 4	Y	2021	1996 0	57	
05	22041 X	18173	-0-	-3868	-0-	15654	3	32 4	Y	2261	2265 0	53	
06	21330 X	20969	-0-	-361	-0-	18382	3	2587 9	Y	2352	2343 0 11 8	51	
07	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	32	3		Y	-0-		51	
08	21452 X	4069	-0-	-17383	-0-	3761	3	296 4	Y	11	61 0 1 8	-0-	
09	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	20045	3	4 4	Y	2671	2649 0 18 8	4	

BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100 - 20575	
04	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	13422	3	3507 9	N	3188	3201 0	16	
05	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13816	3	3587 9	N	3261	3236 0 16 8	25	
06	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11648	3	2918 9	N	2653	2636 0 26 8	16	
07	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	13086	3	3192 9	N	2902	2894 0 18 8	6	
08	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	13095	3	3128 9	N	2844	2795 0 20 8	35	
09	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	12508	3	2978 9	N	2707	2683 0 23 8	36	

EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610 - 14830	
04	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	18247	3	2925 9	N	2659	2538 0	538	
05	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	13832	3	2395 9	N	2177	2199 0 7 8	509	
06	17400 X	14416	-0-	-2984	-0-	12271	3	2145 9	N	1950	1856 0 13 8	590	
07	21886 X	18020	-0-	-3866	-0-	15717	3	2303 9	N	2094	2104 0 10 8	570	
08	21886 X	18051	-0-	-3835	-0-	15734	3	2317 9	N	2106	2044 0 14 8	618	
09	21180 X	14382	-0-	-6798	-0-	12332	3	2050 9	N	1864	2096 0 15 8	371	

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.11063 - 20561	
04	17130 X	15725	-0-	-1405	-0-	12698	3	3027 9	N	2752	2754 0	73	
05	17701 X	15549	-0-	-2152	-0-	12731	3	2818 9	N	2562	2569 0 25 8	41	
06	17280 X	15073	-0-	-2207	-0-	12311	3	2762 9	N	2511	2454 0 36 8	62	
07	17856 X	16354	-0-	-1502	-0-	13582	3	2772 9	N	2520	2518 0 26 8	38	
08	17856 X	13657	-0-	-4199	-0-	11343	3	2314 9	N	2104	2082 0 24 8	36	
09	15720 X	13594	-0-	-2126	-0-	11210	3	2384 9	N	2167	2127 0 35 8	41	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449 - 16292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4473 X	4473	-0-	-0-	3711 3	762 9	N	693	623 0		251
05		12050 X	12050	-0-	-0-	9432 3	2618 9	N	2380	2340 0	14 8	277
06		10358 X	10358	-0-	-0-	8271 3	2087 9	N	1897	1937 0	18 8	219
07		10861 X	10861	-0-	-0-	8818 3	2043 9	N	1857	1798 0	9 8	269
08		12028 X	9615	-0-	-2413	7807 3	1808 9	N	1644	1648 0	9 8	256
09		11670 X	9373	-0-	-2297	7666 3	1707 9	N	1552	1539 0	11 8	258

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778 - 20404
04		57496 X	57496	-0-	-0-	52326 3	5170 9	Y	4700	4706 0		55
05		40446 X	40446	-0-	-0-	36735 3	3711 9	Y	3374	3393 0	12 8	24
06		53061 X	53061	-0-	-0-	47903 3	5158 9	Y	4689	4649 0	26 8	38
07		59365 X	59365	-0-	-0-	54301 3	5064 9	Y	4604	4598 0	11 8	33
08		59289 X	59289	-0-	-0-	54704 3	4585 9	Y	4168	4130 0	27 8	44
09		56332 X	56332	-0-	-0-	51457 3	4875 9	Y	4432	4400 0	22 8	54

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
04		52930 X	52930	-0-	-0-	49440 3	3490 9	N	3173	3162 0		80
05		56630 X	56630	-0-	-0-	52968 3	1 4	N	3328	3319 0	18 8	71
						3661 9						
06		51036 X	51036	-0-	-0-	47793 3	2 4	N	2946	2923 0	26 8	68
						3241 9						
07		52327 X	52327	-0-	-0-	48935 3	3392 9	N	3084	3062 0	19 8	71
08		53859 X	53859	-0-	-0-	50467 3	1 4	N	3083	3095 0	20 8	39
						3391 9						
09		53183 X	53183	-0-	-0-	49818 3	3365 9	N	3059	3066 0	17 8	15

MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
04		4590 X	3695	-0-	-895	2754 3	941 9	Y	855	855 0		49
05		4805 X	3675	-0-	-1130	2836 3	839 9	Y	763	757 0	12 8	43
06		4650 X	3585	-0-	-1065	2786 3	799 9	Y	726	714 0	21 8	34
07		4805 X	4057	-0-	-748	3323 3	734 9	Y	667	658 0		43
08		4061 X	3665	-0-	-396	2992 3	673 9	Y	612	607 0	18 8	30
09		3690 X	3682	-0-	-8	2886 3	796 9	Y	724	682 0	20 8	52

APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
04		19230 X	17247	-0-	-1983	15347 3	1900 9	N	1727	1707 0		371
05		18848 X	16531	-0-	-2317	14776 3	1755 9	N	1595	1634 0	6 8	326
06		16350 X	15295	-0-	-1055	13566 3	1729 9	N	1572	1463 0	11 8	424
07		17825 X	16051	-0-	-1774	14463 3	1588 9	N	1444	1510 0	7 8	351
08		17825 X	15589	-0-	-2236	14039 3	1550 9	N	1409	1283 0	9 8	468
09		17250 X	15336	-0-	-1914	13885 3	1451 9	N	1319	1434 0	10 8	343

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
04		80635 X	80635	-0-	-0-	76875 3	3760 9	Y	3418	3407 0		40
05		74141 X	74141	-0-	-0-	70431 3	3710 9	Y	3373	3382 0	7 8	24
06		77575 X	77575	-0-	-0-	74102 3	3473 9	Y	3157	3150 0	5 8	26
07		67422 X	67422	-0-	-0-	63272 3	4150 9	Y	3773	3755 0	17 8	27
08		46645 X	46645	-0-	-0-	43921 3	2724 9	Y	2476	2462 0	15 8	26
09		51572 X	51572	-0-	-0-	49615 3	1957 9	Y	1779	1769 0	14 8	22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285813		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10999		- 20618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	39776 X	39776	-0-	-0-	-0-	37701	3	2075	9	Y	1886	1884	0	22
05	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	45251	3	2549	9	Y	2317	2319	0	16
06	49005 X	49005	-0-	-0-	-0-	47022	3	1983	9	Y	1803	1798	0	15
07	52937 X	52937	-0-	-0-	-0-	50538	3	2399	9	Y	2181	2177	0	16
08	59512 X	59512	-0-	-0-	-0-	56364	3	3148	9	Y	2862	2842	0	30
09	49020 X	31759	-0-	-17261	-0-	29306	3	2453	9	Y	2230	2226	0	27

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285816		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10582		PERF.10905		- 20414		
04	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	45750	3	2980	9	Y	2709	2726	0	32
05	50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	47933	3	2750	9	Y	2500	2506	0	18
06	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	26202	3	2345	9	Y	2132	2112	0	17
07	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	45336	3	3024	9	Y	2749	2732	0	19
08	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	76173	3	5295	9	Y	4814	4763	0	51
09	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	76609	3	3781	9	Y	3437	3428	0	42

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #: 1H		RRCID -> 285870		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 11068		PERF.11740		- 15830		
04	13980 X	13065	-0-	-915	-0-	11684	3	1381	9	N	1255	1304	0	238
05	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	11996	3	1377	9	N	1252	1230	0	255
06	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11884	3	1309	9	N	1190	1176	0	261
07	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12856	3	1359	9	N	1235	1258	0	232
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	12680	3	1231	9	N	1119	954	0	390
09	13200 X	12804	-0-	-396	-0-	11748	3	1056	9	N	960	1086	0	257

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285969		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11130		- 20671		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285985		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 11066		PERF.11146		- 20770		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11195		- 20593		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286148		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10803		PERF.11015		- 20633		
04	17760 X	15073	-0-	-2687	-0-	13824	3	1249	9	Y	1135	1138	0	13
05	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	18165	3	1386	9	Y	1260	1258	0	9
06	16650 X	13549	-0-	-3101	-0-	12362	3	1187	9	Y	1079	1074	0	9
07	16957 X	13004	-0-	-3953	-0-	12089	3	915	9	Y	832	827	0	6
08	19530 X	15016	-0-	-4514	-0-	13930	3	1086	9	Y	987	968	0	10
09	18930 X	16052	-0-	-2878	-0-	14785	3	1267	9	Y	1152	1135	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	32010 3	3673 9	Y	3339	3217 0	404
05	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	24722 3	2237 9	Y	2034	2004 0	420
06	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	25509 3	2396 9	Y	2178	2267 0	303
07	60584 X	60584	-0-	-0-	-0-	53285 3	7299 9	Y	6635	6374 0	506
08	75069 X	75069	-0-	-0-	-0-	66706 3	8363 9	Y	7603	7507 0	520
09	75516 X	75516	-0-	-0-	-0-	67345 3	8171 9	Y	7428	7370 0	498

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286407		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385			
04	35310 X	33325	-0-	-1985	-0-	29053 3	66 4	Y	3824	3777 0	107
						4206 9					
05	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	35213 3	72 4	Y	4163	4172 0	98
						4579 9					
06	35310 X	34356	-0-	-954	-0-	30429 3	3927 9	Y	3570	3573 0	78
07	36487 X	-0-	-0-	-36487	-0-			Y	-0-		78
08	39866 X	5363	-0-	-34503	-0-	1 1	4968 3	Y	3	78 0	-0-
						391 4	3 9				
09	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	32102 3	7 4	Y	5895	5874 0	9
						6485 9					

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286409		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398			
04	52170 X	50451	-0-	-1719	-0-	48187 3	109 4	Y	1959	1931 0	55
						2155 9					
05	54064 X	37895	-0-	-16169	-0-	35946 3	73 4	Y	1705	1720 0	40
						1876 9					
06	57060 X	51676	-0-	-5384	-0-	49236 3	2440 9	Y	2218	2207 0	48
07	58962 X	-0-	-0-	-58962	-0-			Y	-0-		48
08	58962 X	247	-0-	-58715	-0-	226 3	18 4	Y	3	51 0	-0-
						3 9					
09	51690 X	6669	-0-	-45021	-0-	6224 3	1 4	Y	404	393 0	1
						444 9					

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286428		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225			
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	323 1	10473 3	Y	868	891 0	229
						955 9					
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	402 1	16228 3	Y	1963	1930 0	262
						2159 9					
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	404 1	15106 3	Y	1609	1626 0	245
						1770 9					
07	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	440 1	16559 3	Y	1866	1788 0	323
						120 4	2053 9				
08	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	402 1	18726 3	Y	1606	1717 0	212
						276 4	1767 9				
09	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	358 1	18851 3	Y	1648	1667 0	193
						8 4	1813 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9567 - 14132			
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 1 285 9	309 3	Y	259	214 0		68
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	18 1 65 9	727 3	Y	59	119 0		8
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16 1 273 9	613 3	Y	248	218 0		38
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	27 1 42 4	1009 3	Y	353	330 0		61
08	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	31 1 118 4	1448 3	Y	259	286 0		34
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	1215 3	Y	160	175 0		19
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9890 - 14488			
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	210 1 384 9	6798 3	Y	349	324 0		92
05	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	257 1 611 9	10368 3	Y	555	573 0		74
06	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	293 1 551 9	10958 3	Y	501	499 0		76
07	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	306 1 79 4	11501 3	Y	533	517 0		92
08	11222 X	4343	-0-	-6879	-0-	84 1 66 4	3904 3	Y	263	320 0		35
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	211 1 5 4	11117 3	Y	521	495 0		61
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 9930 - 14517			
04	7590 X	7480	-0-	-110	-0-	212 1 387 9	6881 3	Y	352	335 0		93
05	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	229 1 746 9	9220 3	Y	678	681 0		90
06	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	240 1 664 9	8973 3	Y	604	602 0		92
07	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	260 1 68 4	9766 3	Y	651	630 0		113
08	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	254 1 183 4	11846 3	Y	685	708 0		90
09	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	221 1 6 4	11628 3	Y	710	717 0		83
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10967 - 20865			
04	48570 X	48123	-0-	-447	-0-	43601 3	4522 9	Y	4111	4118 0		25
05	50189 X	47957	-0-	-2232	-0-	43690 3	4267 9	Y	3879	3856 0	22 8	26
06	48570 X	42539	-0-	-6031	-0-	38491 3	4048 9	Y	3680	3649 0	32 8	25
07	50189 X	47711	-0-	-2478	-0-	43257 3	4454 9	Y	4049	4027 0	20 8	27
08	47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	43288 3	4346 9	Y	3951	3898 0	20 8	60
09	44850 X	44418	-0-	-432	-0-	40513 3	3905 9	Y	3550	3542 0	27 8	41
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9615 - 14160			
04	15840 X	15609	-0-	-231	-0-	14618 3	991 9	N	901	892 1		197
05	16368 X	16107	-0-	-261	-0-	15037 3	1070 9	N	973	1080 1		90
06	15630 X	11109	-0-	-4521	-0-	10195 3	914 9	N	831	729 1		192
07	16151 X	9684	-0-	-6467	-0-	9201 3	483 9	N	439	358 1		273
08	16120 X	15787	-0-	-333	-0-	14622 3	1165 9	N	1059	1091 1		241
09	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	14834 3	964 9	N	876	907 1		210

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.11757	- 21468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		57455 X	57455	-0-	-0-	-0-	54456	3	2999	9	Y	2726	2731 0	16
05		54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	52037	3	2707	9	Y	2461	2445 0	16
06		57300 X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400 0	16
07		59365 X	56773	-0-	-2592	-0-	53977	3	2796	9	Y	2542	2530 0	17
08		59365 X	56025	-0-	-3340	-0-	53304	3	2721	9	Y	2474	2437 0	38
09		57450 X	52129	-0-	-5321	-0-	49573	3	2556	9	Y	2324	2311 0	27

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11010	- 20366		
04		39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	31827	3	7196	9	Y	6542	6552 0	39
05		43526 X	43526	-0-	-0-	-0-	32195	3	11331	9	Y	10301	10253 0	68
06		32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	27342	3	5493	9	Y	4994	4999 0	34
07		37673 X	37673	-0-	-0-	-0-	31531	3	6142	9	Y	5584	5560 0	37
08		40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	33864	3	6254	9	Y	5685	5609 0	87
09		38374 X	38374	-0-	-0-	-0-	32668	3	5706	9	Y	5187	5188 0	60

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10819	- 22586		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2215	2232 0	79
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	4527	3	2646	9	N	2405	2364 0	113
06		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	13283	3	2306	9	N	2096	2123 0	72
07		20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	18277	3	2235	9	N	2032	2020 0	76
08		17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	15448	3	1896	9	N	1724	1731 0	59
09		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	14086	3	2059	9	N	1872	1804 0	116

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11146	- 20941		
04		17640 X	13474	-0-	-4166	-0-	12108	3	1366	9	N	1242	1263 0	381
05		18228 X	16972	-0-	-1256	-0-	15275	3	1697	9	N	1543	1607 0	317
06		15090 X	9205	-0-	-5885	-0-	8332	3	873	9	N	794	828 0	283
07		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	16368	3	1659	9	N	1508	1488 0	303
08		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	15858	3	1881	9	N	1710	1727 0	286
09		16410 X	15597	-0-	-813	-0-	14045	3	1552	9	N	1411	1394 0	303

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10804	- 20580		
04		29880 X	13236	-0-	-16644	-0-	12299	3	937	9	Y	852	867 0	27
05		21142 X	12574	-0-	-8568	-0-	11519	3	1055	9	Y	959	938 0	48
06		20460 X	11521	-0-	-8939	-0-	10686	3	835	9	Y	759	784 0	23
07		20708 X	12634	-0-	-8074	-0-	11998	3	636	9	Y	578	572 0	29
08		16802 X	11769	-0-	-5033	-0-	11133	3	636	9	Y	578	586 0	21
09		13230 X	12182	-0-	-1048	-0-	11456	3	726	9	Y	660	638 0	43

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10781	- 20523		
04		40470 X	23058	-0-	-17412	-0-	22266	3	792	9	Y	720	762 0	23
05		42377 X	23882	-0-	-18495	-0-	23080	3	802	9	Y	729	709 0	36
06		41370 X	23022	-0-	-18348	-0-	22233	3	789	9	Y	717	720 0	21
07		42749 X	32237	-0-	-10512	-0-	31127	3	1110	9	Y	1009	980 0	50
08		39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	38343	3	1642	9	Y	1493	1471 0	53
09		38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	37054	3	1653	9	Y	1503	1438 0	98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	- 20107
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	26940 X	7767	-0-	-19173	-0-	6545 3	1222 9	Y	1111	1133 0			35
05	16058 X	6867	-0-	-9191	-0-	5651 3	1216 9	Y	1105	1085 0			55
06	12810 X	6239	-0-	-6571	-0-	5133 3	1106 9	Y	1005	1029 0			31
07	11966 X	6823	-0-	-5143	-0-	5750 3	1073 9	Y	975	957 0			49
08	8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	6451 3	1176 9	Y	1069	1079 0			39
09	7770 X	6337	-0-	-1433	-0-	5371 3	966 9	Y	878	859 0			58

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	- 20236
04	36869 X	36869	-0-	-0-	-0-	34813 3	2056 9	Y	1869	1818 0			59
05	39323 X	39323	-0-	-0-	-0-	37320 3	2003 9	Y	1821	1771 0	19 8		90
06	37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	35806 3	1960 9	Y	1782	1789 0	30 8		53
07	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	35679 3	2005 9	Y	1823	1785 0			91
08	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	37748 3	2242 9	Y	2038	2030 0	26 8		73
09	38852 X	38852	-0-	-0-	-0-	36732 3	2120 9	Y	1927	1849 0	26 8		125

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	- 20333
04	25890 X	23652	-0-	-2238	-0-	19814 3	45 4	Y	3448	3401 0			97
						3793 9							
05	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	23340 3	48 4	Y	3667	3671 0	7 8		86
						4034 9							
06	25890 X	22448	-0-	-3442	-0-	19023 3	3425 9	Y	3114	3122 0	10 8		68
07	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-			Y	2	2 8			68
08	27404 X	3994	-0-	-23410	-0-	3507 3	276 4	Y	192	253 0	2 8		5
						211 9							
09	26550 X	15436	-0-	-11114	-0-	12481 3	3 4	Y	2684	2653 0	32 8		4
						2952 9							

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10791	- 20547
04	32340 X	27388	-0-	-4952	-0-	25332 3	2056 9	Y	1869	1825 0			59
05	33418 X	29167	-0-	-4251	-0-	27163 3	2004 9	Y	1822	1772 0	19 8		90
06	32340 X	28015	-0-	-4325	-0-	26055 3	1960 9	Y	1782	1789 0	30 8		53
07	33418 X	14800	-0-	-18618	-0-	13737 3	1063 9	Y	966	971 0			48
08	29822 X	3332	-0-	-26490	-0-	2767 3	565 9	Y	514	538 0	6 8		18
09	28230 X	2205	-0-	-26025	-0-	1545 3	660 9	Y	600	571 0	8 8		39

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	- 20030
04	28020 X	19562	-0-	-8458	-0-	15595 3	3967 9	Y	3606	3647 0			113
05	18445 X	15733	-0-	-2712	-0-	12611 3	3122 9	Y	2838	2809 0			142
06	24900 X	14075	-0-	-10825	-0-	11373 3	2702 9	Y	2456	2523 0			75
07	25730 X	15458	-0-	-10272	-0-	13003 3	2455 9	Y	2232	2196 0			111
08	21917 X	15913	-0-	-6004	-0-	13494 3	2419 9	Y	2199	2231 0			79
09	19560 X	15958	-0-	-3602	-0-	13579 3	2379 9	Y	2163	2100 0			142

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	- 20573
04	21570 X	20135	-0-	-1435	-0-	15561 3	1 4	N	4157	4148 0			295
						4573 9							
05	22289 X	21494	-0-	-795	-0-	16728 3	4766 9	N	4333	4378 0	12 8		238
06	21570 X	20671	-0-	-899	-0-	16233 3	2 4	N	4033	3960 0	20 8		291
						4436 9							
07	22165 X	445	-0-	-21720	-0-	345 3	1 4	N	90	126 0			255
						99 9							
08	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-			N	-0-				255
09	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-			N	-0-				255

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	-	22759
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30660 X	25022	-0-	-5638	-0-	21283 3	3739 9	Y	3399	3404 0			37
05	31682 X	24641	-0-	-7041	-0-	20965 3	3676 9	Y	3342	3341 0	23 8		15
06	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	28573 3	4470 9	Y	4064	4019 0	37 8		23
07	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	29072 3	3944 9	Y	3585	3585 0			23
08	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26211 3	3498 9	Y	3180	3166 0	24 8		13
09	28650 X	27594	-0-	-1056	-0-	24016 3	3578 9	Y	3253	3218 0	33 8		15

RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890
04	17010 X	14005	-0-	-3005	-0-	10852 3	3153 9	Y	2866	2858 0			31
05	17577 X	14491	-0-	-3086	-0-	11213 3	3278 9	Y	2980	2967 0	31 8		13
06	14790 X	12714	-0-	-2076	-0-	10932 3	1782 9	Y	1620	1572 0	52 8		9
07	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	11985 3	4530 9	Y	4118	4100 0			27
08	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	11726 3	3122 9	Y	2838	2821 0	32 8		12
09	12450 X	12078	-0-	-372	-0-	10982 3	1096 9	Y	996	959 0	45 8		4

RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920
04	45420 X	36218	-0-	-9202	-0-	32515 3	3703 9	Y	3366	3372 0			36
05	46934 X	38070	-0-	-8864	-0-	34124 3	3946 9	Y	3587	3579 0	28 8		16
06	39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	35182 3	4078 9	Y	3707	3655 0	47 8		21
07	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	36856 3	3851 9	Y	3501	3499 0			23
08	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	37484 3	3639 9	Y	3308	3288 0	29 8		14
09	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	34300 3	3707 9	Y	3370	3329 0	39 8		16

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-	18700
04	41565 X	41565	-0-	-0-	-0-	38504 3	3061 9	Y	2783	2745 0			126
05	43705 X	43705	-0-	-0-	-0-	40012 3	3693 9	Y	3357	3375 0	10 8		98
06	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	35791 3	3127 9	Y	2843	2862 0	14 8		65
07	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	39952 3	3655 9	Y	3323	3298 0			90
08	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	40282 3	3887 9	Y	3534	3520 0	14 8		90
09	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	36626 3	3649 9	Y	3317	3324 0	14 8		69

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-	17670
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-	18460
04	52319 X	52319	-0-	-0-	-0-	47153 3	5166 9	Y	4696	4631 0			212
05	53559 X	53559	-0-	-0-	-0-	47799 3	5760 9	Y	5236	5285 0	10 8		153
06	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	41225 3	4585 9	Y	4168	4212 0	14 8		95
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	46247 3	5369 9	Y	4881	4843 0			133
08	50478 X	50478	-0-	-0-	-0-	45063 3	5415 9	Y	4923	4916 0	14 8		126
09	45491 X	45491	-0-	-0-	-0-	40181 3	5310 9	Y	4827	4838 0	14 8		101

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-	18780
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

04	6630 X	6625	-0-	-5	-0-	5417	3	1208	9	N	1098	1176	0				145
05	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	5300	3	1069	9	N	972	905	0				212
06	5340 X	5339	-0-	-1	-0-	4451	3	888	9	N	807	771	0	3	8		245
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	6265	3	1044	9	N	949	1005	0	2	8		187
08	6851 X	6687	-0-	-164	-0-	5750	3	937	9	N	852	877	0	3	8		159
09	6630 X	5596	-0-	-1034	-0-	4805	3	791	9	N	719	621	0	3	8		254

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

04	105669 X	105669	-0-	-0-	-0-	93589	3	12080	9	N	10982	10949	0				277
05	107191 X	107191	-0-	-0-	-0-	95297	3	1	4	N	10812	10819	0	40	8		230
						11893	9										
06	89718 X	89718	-0-	-0-	-0-	79310	3	3	4	N	9459	9402	0	68	8		219
						10405	9										
07	102721 X	102721	-0-	-0-	-0-	90686	3	12035	9	N	10941	10867	0	42	8		251
08	98476 X	98476	-0-	-0-	-0-	87523	3	1	4	N	9956	10032	0	49	8		126
						10952	9										
09	91797 X	91797	-0-	-0-	-0-	81732	3	10065	9	N	9150	9172	0	59	8		45

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

04	55920 X	51566	-0-	-4354	-0-	45906	3	5660	9	N	5145	5119	0				130
05	57071 X	54565	-0-	-2506	-0-	47803	3	1	4	N	6146	6130	0	15	8		131
						6761	9										
06	53010 X	41946	-0-	-11064	-0-	37657	3	2	4	N	3897	3916	0	22	8		90
						4287	9										
07	54777 X	46469	-0-	-8308	-0-	41579	3	4890	9	N	4445	4412	0	21	8		102
08	54777 X	46642	-0-	-8135	-0-	41838	3	1	4	N	4366	4396	0	17	8		55
						4803	9										
09	52800 X	40940	-0-	-11860	-0-	36360	3	4580	9	N	4164	4172	0	27	8		20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 289965		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10855 - 20650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		36090 X	32943	-0-	-3147	-0-	28291 3	4652 9	N	4229	4219 0			107
05		37293 X	33069	-0-	-4224	-0-	28588 3	4481 9	N	4074	4080 0	14 8		87
06		35670 X	26548	-0-	-9122	-0-	22866 3	1 4	N	3346	3335 0	20 8		78
07		36859 X	29171	-0-	-7688	-0-	3681 9							
08		36611 X	27649	-0-	-8962	-0-	24753 3	4418 9	N	4016	3988 0	14 8		92
09		32940 X	25759	-0-	-7181	-0-	23650 3	3999 9	N	3635	3668 0	13 8		46
				-0-	-7181	-0-	22087 3	3672 9	N	3338	3354 0	14 8		16

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378		
04		111720 X	111720	-0-	-0-	-0-	97826 3	13894 9	N	12631	12613 0			335
05		113290 X	113290	-0-	-0-	-0-	99586 3	13704 9	N	12458	12546 0	45 8		202
06		103368 X	103368	-0-	-0-	-0-	90687 3	12681 9	N	11528	11372 0	73 8		285
07		112238 X	112238	-0-	-0-	-0-	98825 3	13413 9	N	12194	12243 0	50 8		186
08		107031 X	107031	-0-	-0-	-0-	94362 3	12669 9	N	11517	11443 0	62 8		198
09		99083 X	99083	-0-	-0-	-0-	87434 3	11649 9	N	10590	10522 0	65 8		201

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610		
04		53070 X	48781	-0-	-4289	-0-	42150 3	6631 9	N	6028	6019 0			160
05		54839 X	48304	-0-	-6535	-0-	42041 3	6263 9	N	5694	5758 0	3 8		93
06		53070 X	45004	-0-	-8066	-0-	39140 3	5864 9	N	5331	5285 0	6 8		133
07		52359 X	46637	-0-	-5722	-0-	40470 3	6167 9	N	5606	5647 0	6 8		86
08		51987 X	42835	-0-	-9152	-0-	37159 3	5676 9	N	5160	5149 0	8 8		89
09		48780 X	39186	-0-	-9594	-0-	34108 3	5078 9	N	4616	4610 0	7 8		88

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718		
04		45983 X	45983	-0-	-0-	-0-	40847 3	5136 9	N	4669	4675 0			24
05		53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	48166 3	5401 9	N	4910	4875 0	21 8		38
06		43686 X	43686	-0-	-0-	-0-	39152 3	4534 9	N	4122	4101 0	34 8		25
07		47523 X	41669	-0-	-5854	-0-	38158 3	3511 9	N	3192	3188 0	23 8		6
08		53537 X	33614	-0-	-19923	-0-	30561 3	3053 9	N	2775	2720 0	27 8		34
09		51840 X	32494	-0-	-19346	-0-	29301 3	3193 9	N	2903	2870 0	28 8		39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10620 - 20576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	59010	X	52739	-0-	-6271	-0-	43215 3	9524 9	N	8658	8686 0		45
05	60977	X	52158	-0-	-8819	-0-	43164 3	8994 9	N	8176	8138 0	19 8	64
06	55950	X	46478	-0-	-9472	-0-	38513 3	7965 9	N	7241	7230 0	31 8	44
07	55397	X	51173	-0-	-4224	-0-	41942 3	9231 9	N	8392	8399 0	21 8	16
08	55025	X	50094	-0-	-4931	-0-	41503 3	8591 9	N	7810	7706 0	23 8	97
09	52740	X	36616	-0-	-16124	-0-	30244 3	6372 9	N	5793	5788 0	24 8	78

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11100 - 20999
04	72840	X	61774	-0-	-11066	-0-	55152 3	6622 9	N	6020	6039 0		31
05	75268	X	61832	-0-	-13436	-0-	55143 3	6689 9	N	6081	6049 0	16 8	47
06	66570	X	55564	-0-	-11006	-0-	49728 3	5836 9	N	5305	5298 0	22 8	32
07	66588	X	62734	-0-	-3854	-0-	55918 3	6816 9	N	6196	6197 0	19 8	12
08	64294	X	58515	-0-	-5779	-0-	52100 3	6415 9	N	5832	5734 0	38 8	72
09	61770	X	51949	-0-	-9821	-0-	46396 3	5553 9	N	5048	5019 0	33 8	68

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10731 - 20470
04	47370	X	47360	-0-	-10	-0-	40338 3	7022 9	N	6384	6403 0		33
05	48949	X	47448	-0-	-1501	-0-	40421 3	7027 9	N	6388	6364 0	7 8	50
06	46830	X	42636	-0-	-4194	-0-	36640 3	5996 9	N	5451	5456 0	12 8	33
07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	42302 3	6932 9	N	6302	6315 0	8 8	12
08	48949	X	48093	-0-	-856	-0-	41461 3	6632 9	N	6029	5957 0	9 8	75
09	47370	X	43859	-0-	-3511	-0-	37938 3	5921 9	N	5383	5375 0	10 8	73

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996
04	84990	X	75269	-0-	-9721	-0-	68822 3	6447 9	N	5861	5880 0		30
05	87823	X	75065	-0-	-12758	-0-	68620 3	6445 9	N	5859	5823 0	20 8	46
06	76110	X	67775	-0-	-8335	-0-	62218 3	5557 9	N	5052	5034 0	34 8	30
07	78554	X	74812	-0-	-3742	-0-	68561 3	6251 9	N	5683	5680 0	22 8	11
08	78554	X	71600	-0-	-6954	-0-	65674 3	5926 9	N	5387	5309 0	22 8	67
09	75270	X	64595	-0-	-10675	-0-	59437 3	5158 9	N	4689	4671 0	22 8	63

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11172 - 20907
04	71280	X	69142	-0-	-2138	-0-	64578 3	4564 9	N	4149	4163 0		21
05	73656	X	69305	-0-	-4351	-0-	64796 3	4509 9	N	4099	4071 0	17 8	32
06	69540	X	59489	-0-	-10051	-0-	55606 3	3883 9	N	3530	3514 0	27 8	21
07	71858	X	62682	-0-	-9176	-0-	58825 3	3857 9	N	3506	3503 0	17 8	7
08	71858	X	65728	-0-	-6130	-0-	61562 3	4166 9	N	3787	3731 0	16 8	47
09	69150	X	59130	-0-	-10020	-0-	55435 3	3695 9	N	3359	3347 0	14 8	45

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10693 - 20544
04	54990	X	51214	-0-	-3776	-0-	44233 3	6981 9	N	6346	6350 0		74
05	56823	X	51069	-0-	-5754	-0-	44113 3	6956 9	N	6324	6332 0	21 8	45
06	53460	X	46191	-0-	-7269	-0-	39821 3	6370 9	N	5791	5755 0	34 8	47
07	54529	X	50785	-0-	-3744	-0-	44264 3	6521 9	N	5928	5910 0	23 8	42
08	53754	X	47542	-0-	-6212	-0-	41724 3	5818 9	N	5289	5249 0	27 8	55
09	51210	X	43154	-0-	-8056	-0-	37919 3	5235 9	N	4759	4730 0	26 8	58

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10825 - 20501
04	42240	X	37473	-0-	-4767	-0-	32091 3	5382 9	N	4893	4901 0		57
05	43648	X	36911	-0-	-6737	-0-	31498 3	5413 9	N	4921	4926 0	17 8	35
06	41460	X	33232	-0-	-8228	-0-	28120 3	5112 9	N	4647	4614 0	30 8	38
07	42842	X	35141	-0-	-7701	-0-	29904 3	5237 9	N	4761	4746 0	19 8	34
08	39990	X	34184	-0-	-5806	-0-	29138 3	5046 9	N	4587	4548 0	25 8	48
09	37470	X	31812	-0-	-5658	-0-	27147 3	4665 9	N	4241	4207 0	30 8	52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291285		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	72000	X	52581	-0-	-19419	-0-	47643	3	4938	9	N	4489	4504	0	53
05	74400	X	34459	-0-	-39941	-0-	31690	3	2769	9	N	2517	2533	0	18
06	70290	X	46172	-0-	-24118	-0-	42065	3	4107	9	N	3734	3696	0	30
07	72447	X	63046	-0-	-9401	-0-	57367	3	5679	9	N	5163	5139	0	37
08	64325	X	60339	-0-	-3986	-0-	54853	3	5486	9	N	4987	4951	0	52
09	55386	X	55386	-0-	-0-	-0-	50341	3	5045	9	N	4586	4559	0	56

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291286		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886					
04	76740	X	67056	-0-	-9684	-0-	62394	3	4662	9	N	4238	4238	0	50
05	79298	X	64154	-0-	-15144	-0-	59889	3	4265	9	N	3877	3894	0	27
06	73530	X	58689	-0-	-14841	-0-	54731	3	3958	9	N	3598	3573	0	29
07	72292	X	61396	-0-	-10896	-0-	57355	3	4041	9	N	3674	3661	0	26
08	69285	X	59039	-0-	-10246	-0-	55280	3	3759	9	N	3417	3388	0	36
09	67050	X	55935	-0-	-11115	-0-	52461	3	3474	9	N	3158	3133	0	39

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291310		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386					
04	38520	X	34912	-0-	-3608	-0-	29724	3	5188	9	N	4716	4719	0	55
05	39804	X	37959	-0-	-1845	-0-	32416	3	5543	9	N	5039	5049	0	36
06	37470	X	35496	-0-	-1974	-0-	30540	3	4956	9	N	4505	4489	0	37
07	37231	X	31449	-0-	-5782	-0-	26654	3	4795	9	N	4359	4355	0	31
08	37944	X	31761	-0-	-6183	-0-	27099	3	4662	9	N	4238	4211	0	45
09	36720	X	31347	-0-	-5373	-0-	26882	3	4465	9	N	4059	4040	0	50

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 291623		COMPL. DATE 05/04/2021				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774					
04	40350	X	40304	-0-	-46	-0-	31451	3	8853	9	Y	8048	8048	0	-0-
05	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	32076	3	7322	9	Y	6656	6606	0	36
06	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	34270	3	7357	9	Y	6688	6675	0	33
07	39928	X	32520	-0-	-7408	-0-	25284	3	247	4	Y	6354	6284	0	63
							6989	9							
08	39928	X	34710	-0-	-5218	-0-	27763	3	105	4	Y	6220	6199	0	58
							6842	9							
09	41640	X	17911	-0-	-23729	-0-	14677	3	3234	9	Y	2940	2871	0	64

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 291679		COMPL. DATE 05/02/2021				TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115					
04	10800	X	7106	-0-	-3694	-0-	6566	3	540	9	Y	491	491	0	-0-
05	10261	X	9346	-0-	-915	-0-	8636	3	710	9	Y	645	619	0	3
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8738	3	842	9	Y	765	724	0	4
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10332	3	116	4	Y	768	741	0	7
							845	9							
08	9331	X	9004	-0-	-327	-0-	8221	3	38	4	Y	677	644	0	6
							745	9							
09	9570	X	8273	-0-	-1297	-0-	7592	3	681	9	Y	619	576	0	13

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 291680		COMPL. DATE 05/03/2021				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687					
04	74610	X	34809	-0-	-39801	-0-	29255	3	5554	9	Y	5049	5049	0	-0-
05	77097	X	66186	-0-	-10911	-0-	55947	3	10239	9	Y	9308	9255	0	50
06	74610	X	67739	-0-	-6871	-0-	57809	3	9930	9	Y	9027	8990	0	45
07	77097	X	70901	-0-	-6196	-0-	61347	3	226	4	Y	8480	8437	0	85
							9328	9							
08	71697	X	71697	-0-	-0-	-0-	62009	3	101	4	Y	8715	8715	0	81
							9587	9							
09	68411	X	68411	-0-	-0-	-0-	59167	3	1	4	Y	8403	8293	0	187
							9243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	10992 - 21158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		81407 X	81407	-0-	-0-	74396 3	7011 9	Y	6374	6374 0			-0-
05		88009 X	76417	-0-	-11592	69466 3	6951 9	Y	6319	6259 0	26 8		34
06		85170 X	51649	-0-	-33521	46901 3	4748 9	Y	4316	4283 0	46 8		21
07		88009 X	54911	-0-	-33098	50726 3	208 4	Y	3615	3570 0	30 8		36
						3977 9							
08		86903 X	86903	-0-	-0-	80120 3	110 4	Y	6066	6009 0	37 8		56
						6673 9							
09		79230 X	67408	-0-	-11822	61549 3	1 4	Y	5325	5238 0	25 8		118
						5858 9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.	11295 - 20803
04		74850 X	70582	-0-	-4268	62732 3	7850 9	N	7136	7149 0			43
05		77345 X	66662	-0-	-10683	59819 3	6843 9	N	6221	6203 0	20 8		41
06		74850 X	59297	-0-	-15553	53019 3	6278 9	N	5707	5709 0			39
07		73625 X	65342	-0-	-8283	58635 3	6707 9	N	6097	6074 0	22 8		40
08		72943 X	64957	-0-	-7986	58413 3	6544 9	N	5949	5873 0	25 8		91
09		70590 X	59207	-0-	-11383	53380 3	5827 9	N	5297	5300 0	27 8		61

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10814 - 20308
04		43440 X	36070	-0-	-7370	28668 3	7402 9	N	6729	6741 0			40
05		44888 X	42760	-0-	-2128	35197 3	7563 9	N	6875	6839 0	30 8		46
06		43440 X	33213	-0-	-10227	26797 3	6416 9	N	5833	5790 0	50 8		39
07		37262 X	33413	-0-	-3849	26760 3	6653 9	N	6048	6012 0	35 8		40
08		42718 X	33697	-0-	-9021	27044 3	6653 9	N	6048	5952 0	44 8		92
09		41370 X	39114	-0-	-2256	32389 3	6725 9	N	6114	6088 0	48 8		70

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10871 - 20696
04		49560 X	39646	-0-	-9914	35605 3	4041 9	N	3674	3683 0			22
05		51212 X	39942	-0-	-11270	35800 3	4142 9	N	3765	3744 0	18 8		25
06		49560 X	40949	-0-	-8611	34491 3	6458 9	N	5871	5828 0	28 8		40
07		46748 X	44941	-0-	-1807	38609 3	6332 9	N	5756	5738 0	20 8		38
08		45353 X	44183	-0-	-1170	38374 3	5809 9	N	5281	5214 0	24 8		81
09		40950 X	37165	-0-	-3785	32029 3	5136 9	N	4669	4670 0	26 8		54

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.	11315 - 21139
04		81780 X	69278	-0-	-12502	62333 3	6945 9	N	6314	6328 0			38
05		82181 X	69414	-0-	-12767	63079 3	6335 9	N	5759	5731 0	28 8		38
06		76830 X	63786	-0-	-13044	57789 3	5997 9	N	5452	5412 0	41 8		37
07		79391 X	71889	-0-	-7502	65588 3	6301 9	N	5728	5699 0	28 8		38
08		76043 X	66728	-0-	-9315	60771 3	5957 9	N	5415	5337 0	33 8		83
09		69270 X	61845	-0-	-7425	56528 3	5317 9	N	4834	4828 0	33 8		56

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11346 - 20818
04		86400 X	75882	-0-	-10518	66398 3	9484 9	N	8622	8638 0			52
05		89280 X	72887	-0-	-16393	64480 3	8407 9	N	7643	7625 0	19 8		51
06		86400 X	64253	-0-	-22147	56530 3	7723 9	N	7021	6995 0	30 8		47
07		81840 X	63739	-0-	-18101	56090 3	7649 9	N	6954	6934 0	21 8		46
08		80228 X	50961	-0-	-29267	44517 3	6444 9	N	5858	5790 0	25 8		89
09		75870 X	53755	-0-	-22115	47581 3	6174 9	N	5613	5610 0	27 8		65

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10829 - 19689				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	24285	3	7508	9	N	6825	6789	0	73
05	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	27204	3	7516	9	N	6833	6875	0	31
06	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	31517	3	7798	9	N	7089	7080	0	40
07	40868 X	40868	-0-	-0-	-0-	33909	3	6959	9	N	6326	6325	0	41
08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	32700	3	6191	9	N	5628	5646	0	23
09	44464 X	44464	-0-	-0-	-0-	37154	3	7310	9	N	6645	6637	0	31

RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10165 - 18422				
04	32100 X	26456	-0-	-5644	-0-	19915	3	6541	9	N	5946	5903	0	64
05	33170 X	32959	-0-	-211	-0-	26095	3	6864	9	N	6240	6276	0	28
06	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-	25097	3	6172	9	N	5611	5607	0	32
07	33692 X	33692	-0-	-0-	-0-	27591	3	6101	9	N	5546	5542	0	36
08	32953 X	7830	-0-	-25123	-0-	5367	3	2463	9	N	2239	2266	0	9
09	31890 X	22152	-0-	-9738	-0-	17673	3	4479	9	N	4072	4062	0	19

RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10991 - 17975				
04	48090 X	40921	-0-	-7169	-0-	33284	3	7637	9	N	6943	6958	0	75
05	49848 X	42156	-0-	-7692	-0-	34634	3	7522	9	N	6838	6882	0	31
06	48240 X	42454	-0-	-5786	-0-	35152	3	7302	9	N	6638	6631	0	38
07	49848 X	37203	-0-	-12645	-0-	31076	3	6127	9	N	5570	5572	0	36
08	42811 X	36743	-0-	-6068	-0-	31240	3	5503	9	N	5003	5018	0	21
09	42450 X	39359	-0-	-3091	-0-	33035	3	6324	9	N	5749	5743	0	27

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10930 - 20335				
04	55680 X	54987	-0-	-693	-0-	44132	3	10855	9	N	9868	9887	0	59
05	54839 X	53341	-0-	-1498	-0-	43547	3	9794	9	N	8904	8885	0	59
06	55530 X	47128	-0-	-8402	-0-	38084	3	9044	9	N	8222	8183	0	56
07	57381 X	51593	-0-	-5788	-0-	41836	3	9757	9	N	8870	8837	0	59
08	57381 X	52041	-0-	-5340	-0-	42502	3	9539	9	N	8672	8559	0	132
09	54990 X	46613	-0-	-8377	-0-	38065	3	8548	9	N	7771	7769	0	90

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10540 - 20780				
04	63090 X	42039	-0-	-21051	-0-	36376	3	5663	9	Y	5148	5148	0	-0-
05	54467 X	41541	-0-	-12926	-0-	35971	3	5570	9	Y	5064	5023	0	27
06	46920 X	37610	-0-	-9310	-0-	32473	3	5137	9	Y	4670	4650	0	23
07	43152 X	37632	-0-	-5520	-0-	32597	3	127	4	Y	4462	4425	0	44
08	40610 X	35239	-0-	-5371	-0-	30594	3	47	4	Y	4180	4163	0	39
09	39300 X	33220	-0-	-6080	-0-	28824	3	4396	9	Y	3996	3921	0	89

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293538		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 10286		PERF.10714 - 20552				
04	82290 X	50503	-0-	-31787	-0-	43751	3	6752	9	Y	6138	6138	0	-0-
05	85033 X	50028	-0-	-35005	-0-	42974	3	7054	9	Y	6413	6361	0	35
06	68940 X	45504	-0-	-23436	-0-	38928	3	6576	9	Y	5978	5962	0	30
07	68324 X	47438	-0-	-20886	-0-	40697	3	161	4	Y	5982	5938	0	60
08	47988 X	45131	-0-	-2857	-0-	38702	3	64	4	Y	5786	5774	0	54
09	46440 X	40045	-0-	-6395	-0-	34270	3	5775	9	Y	5250	5167	0	117

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293569		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	558799	X	141629	-0-	-417170	-0-	106241	3	66	4	Y	32111	32159	0	27
							35322	9							
05	165478	X	131720	-0-	-33758	-0-	100664	3	31056	9	Y	28233	28239	0	21
06	160140	X	102517	-0-	-57623	-0-	78508	3	24009	9	Y	21826	21809	0	38
07	165478	X	97662	-0-	-67816	-0-	74569	3	23093	9	Y	20994	20996	0	36
08	165478	X	97144	-0-	-68334	-0-	76848	3	20296	9	Y	18451	18468	0	19
09	141630	X	76733	-0-	-64897	-0-	60733	3	16000	9	Y	14545	14527	0	37
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 293570		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327					
04	111270	X	110942	-0-	-328	-0-	82734	3	51	4	Y	25597	25627	0	22
							28157	9							
05	114979	X	103263	-0-	-11716	-0-	77967	3	25296	9	Y	22996	23001	0	17
06	111270	X	84759	-0-	-26511	-0-	64462	3	20297	9	Y	18452	18437	0	32
07	114979	X	83031	-0-	-31948	-0-	63177	3	19854	9	Y	18049	18050	0	31
08	114979	X	81928	-0-	-33051	-0-	63797	3	18131	9	Y	16483	16497	0	17
09	110940	X	72058	-0-	-38882	-0-	56517	3	15541	9	Y	14128	14109	0	36
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293581		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152					
04	493976	X	142599	-0-	-351377	-0-	107562	3	64	4	Y	31794	31831	0	27
							34973	9							
05	139252	X	132078	-0-	-7174	-0-	100652	3	31426	9	Y	28569	28575	0	21
06	134760	X	107659	-0-	-27101	-0-	82220	3	25439	9	Y	23126	23107	0	40
07	139252	X	102909	-0-	-36343	-0-	77721	3	25188	9	Y	22898	22899	0	39
08	139252	X	77864	-0-	-61388	-0-	62821	3	15043	9	Y	13675	13700	0	14
09	134760	X	79770	-0-	-54990	-0-	62947	3	16823	9	Y	15294	15269	0	39
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 293582		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724					
04	172364	X	172364	-0-	-0-	-0-	138610	3	82	4	Y	30611	30648	0	26
							33672	9							
05	176018	X	164827	-0-	-11191	-0-	134208	3	30619	9	Y	27835	27841	0	20
06	170340	X	125960	-0-	-44380	-0-	103280	3	22680	9	Y	20618	20602	0	36
07	176018	X	134142	-0-	-41876	-0-	109897	3	24245	9	Y	22041	22040	0	37
08	176018	X	129274	-0-	-46744	-0-	108062	3	21212	9	Y	19284	19301	0	20
09	170340	X	111297	-0-	-59043	-0-	93654	3	17643	9	Y	16039	16019	0	40
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 293583		COMPL. DATE 03/21/2022				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160					
04	104310	X	71307	-0-	-33003	-0-	64985	3	6322	9	Y	5747	5747	0	-0-
05	94581	X	71088	-0-	-23493	-0-	64636	3	6452	9	Y	5865	5818	0	32
06	73830	X	66485	-0-	-7345	-0-	60365	3	6120	9	Y	5564	5544	0	28
07	75919	X	69405	-0-	-6514	-0-	62997	3	222	4	Y	5624	5581	0	56
							6186	9							
08	74462	X	66141	-0-	-8321	-0-	59954	3	89	4	Y	5544	5529	0	52
							6098	9							
09	71310	X	59287	-0-	-12023	-0-	53667	3	1	4	Y	5108	5027	0	113
							5619	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911																
04	144390 X	121146	-0-	-23244	-0-	91937 29153	3 9	56	4	Y	26503	26538	0			22
05	149203 X	120888	-0-	-28315	-0-	94095	3	26793	9	Y	24357	24361	0			18
06	144390 X	89313	-0-	-55077	-0-	68812	3	20501	9	Y	18637	18623	0			32
07	149203 X	94097	-0-	-55106	-0-	73851	3	20246	9	Y	18405	18406	0			31
08	120776 X	91059	-0-	-29717	-0-	73269	3	17790	9	Y	16173	16187	0			17
09	116880 X	79376	-0-	-37504	-0-	63628	3	15748	9	Y	14316	14297	0			36

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519																
04	99300 X	80946	-0-	-18354	-0-	61308 19600	3 9	38	4	Y	17818	17839	0			15
05	102610 X	79391	-0-	-23219	-0-	61263	3	18128	9	Y	16480	16483	0			12
06	99300 X	79141	-0-	-20159	-0-	64050	3	15091	9	Y	13719	13707	0			24
07	102610 X	92592	-0-	-10018	-0-	77512	3	15080	9	Y	13709	13710	0			23
08	80907 X	80907	-0-	-0-	-0-	67324	3	13583	9	Y	12348	12358	0			13
09	65580 X	54604	-0-	-10976	-0-	43207	3	11397	9	Y	10361	10348	0			26

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444																
04	149700 X	136110	-0-	-13590	-0-	102620 33429	3 9	61	4	Y	30390	30430	0			26
05	154690 X	119334	-0-	-35356	-0-	91588	3	27746	9	Y	25224	25232	0			18
06	149700 X	93596	-0-	-56104	-0-	72264	3	21332	9	Y	19393	19377	0			34
07	154690 X	90823	-0-	-63867	-0-	70342	3	20481	9	Y	18619	18621	0			32
08	118947 X	85220	-0-	-33727	-0-	67379	3	17841	9	Y	16219	16234	0			17
09	115110 X	74510	-0-	-40600	-0-	59031	3	15479	9	Y	14072	14053	0			36

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112																
04	SHUT IN	160870	-0-	160870	597964	131610 29182	3 9	78	4	Y	26529	26563	0			22
05	754594 X	156630	-0-	-597964	-0-	130348	3	26282	9	Y	23893	23898	0			17
06	160140 X	132233	-0-	-27907	-0-	110358	3	21875	9	Y	19886	19869	0			34
07	165478 X	128334	-0-	-37144	-0-	107454	3	20880	9	Y	18982	18984	0			32
08	147653 X	123320	-0-	-24333	-0-	104777	3	18543	9	Y	16857	16871	0			18
09	142890 X	99595	-0-	-43295	-0-	84792	3	14803	9	Y	13457	13441	0			34

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625																
04	150540 X	102238	-0-	-48302	-0-	78732 23459	3 9	47	4	Y	21326	21353	0			18
05	155558 X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0			14
06	150540 X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0			26
07	151776 X	76089	-0-	-75687	-0-	60317	3	15772	9	Y	14338	14340	0			24
08	88629 X	72783	-0-	-15846	-0-	59086	3	13697	9	Y	12452	12463	0			13
09	85770 X	61156	-0-	-24614	-0-	49662	3	11494	9	Y	10449	10436	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		185760 X	156354	-0-	-29406	-0-	127418	3	76	4	Y	26236	26266	0	22
							28860	9							
05		191952 X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0	18
06		185760 X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0	35
07		191952 X	129936	-0-	-62016	-0-	107638	3	22298	9	Y	20271	20272	0	34
08		141391 X	126813	-0-	-14578	-0-	106813	3	20000	9	Y	18182	18197	0	19
09		136830 X	107255	-0-	-29575	-0-	90422	3	16833	9	Y	15303	15283	0	39

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481			
04		157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	128024	3	76	4	Y	26758	26790	0	23
							29434	9							
05		161045 X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0	15
06		155850 X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0	37
07		161045 X	128119	-0-	-32926	-0-	105996	3	22123	9	Y	20112	20115	0	34
08		141329 X	121240	-0-	-20089	-0-	101946	3	19294	9	Y	17540	17556	0	18
09		136770 X	105237	-0-	-31533	-0-	88521	3	16716	9	Y	15196	15176	0	38

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519			
04		181020 X	168793	-0-	-12227	-0-	135454	3	82	4	Y	30234	30269	0	26
							33257	9							
05		187054 X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0	16
06		181020 X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0	40
07		187054 X	137905	-0-	-49149	-0-	112465	3	25440	9	Y	23127	23128	0	39
08		150784 X	126373	-0-	-24411	-0-	103865	3	22508	9	Y	20462	20479	0	22
09		145920 X	108204	-0-	-37716	-0-	88704	3	19500	9	Y	17727	17704	0	45

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049			
04		141090 X	122055	-0-	-19035	-0-	92587	3	55	4	Y	26739	26772	0	23
							29413	9							
05		145793 X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0	18
06		141090 X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0	31
07		145793 X	86999	-0-	-58794	-0-	67615	3	19384	9	Y	17622	17623	0	30
08		104129 X	79019	-0-	-25110	-0-	62422	3	16597	9	Y	15088	15102	0	16
09		100770 X	72018	-0-	-28752	-0-	57039	3	14979	9	Y	13617	13599	0	34

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		
*08		SHUT IN	111620	-0-	111620	111620	14	1	94104	3	Y	15911	15795	0	117
							17502	9							
*09		SHUT IN	180798	-0-	180798	292418	91	1	152340	3	Y	25788	25844	0	61
							28367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	8		1
*08	SHUT IN	91023	-0-	91023	91023	12	1	81394	3	Y	8743	8680	0		64
						9617	9								
09	SHUT IN	197167	-0-	197167	288190	106	1	177348	3	Y	17921	17942	0		43
						19713	9								
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #:		1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	153256	-0-	153256	153256	122973	3	329	4	Y	27231	27129	0		102
						29954	9								
05	SHUT IN	300590	-0-	300590	453846	243824	3	296	4	Y	51336	51413	0		25
						56470	9								
*06	SHUT IN	150749	-0-	150749	604595	5	1	120415	3	Y	27368	27319	0	44	8
						224	4	30105	9						
*07	SHUT IN	153481	-0-	153481	758076	8	1	123261	3	Y	27378	27351	0	2	8
						96	4	30116	9						
*08	SHUT IN	135773	-0-	135773	893849	4	1	109521	3	Y	23861	23834	0		82
						1	4	26247	9						
09	SHUT IN	120732	-0-	120732	1014581	1	1	97769	3	Y	20857	20893	0		46
						19	4	22943	9						
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
*08	SHUT IN	128137	-0-	128137	128137	17	1	113385	3	Y	13395	13298	0		98
						14735	9								
09	SHUT IN	246706	-0-	246706	374843	132	1	220427	3	Y	23770	23811	0		57
						26147	9								
SILVERTON STATE 34		WELL #:		101H	RRCID ->	295118	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	116197	-0-	116197	116197	14	1	95365	3	Y	18925	18786	0		139
						20818	9								
09	SHUT IN	152563	-0-	152563	268760	74	1	124205	3	Y	25713	25791	0		61
						28284	9								
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295217	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	34086	-0-	34086	34086	27892	3	75	4	Y	5563	5542	0		21
						6119	9								
05	SHUT IN	477187	-0-	477187	511273	402381	3	489	4	Y	67561	67549	0		33
						74317	9								
06	SHUT IN	384735	-0-	384735	896008	12	1	330165	3	Y	49041	49020	0		54
						613	4	53945	9						
*07	SHUT IN	340318	-0-	340318	1236326	16	1	297978	3	Y	38265	38242	0		77
						232	4	42092	9						
*08	SHUT IN	298283	-0-	298283	1534609	7	1	264986	3	Y	30262	30235	0		104
						2	4	33288	9						
09	SHUT IN	175444	-0-	175444	1710053	1	1	154653	3	Y	18873	18935	0		42
						30	4	20760	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D			WELL #: 4H		RRCID ->	295252	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
*08	SHUT	IN	133588	-0-	133588	133588	17	1	113575	3	Y	18178	18046	0
							19996	9						133
							109	1	181880	3	Y	28632	28697	0
							31495	9						68

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C			WELL #: 3H		RRCID ->	295451	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	N/A		

04	SHUT	IN	16902	-0-	16902	16902	14283	3	38	4	Y	2346	2337	0
							2581	9						9
05	SHUT	IN	327212	-0-	327212	344114	267808	3	326	4	Y	53707	53690	0
							59078	9						26
06	SHUT	IN	179844	-0-	179844	523958	6	1	144960	3	Y	31463	31454	0
							269	4	34609	9				35
*07	SHUT	IN	184107	-0-	184107	708065	9	1	149298	3	Y	31531	31503	0
							116	4	34684	9				63
*08	SHUT	IN	165409	-0-	165409	873474	4	1	134233	3	Y	28337	28302	0
							1	4	31171	9				98
09	SHUT	IN	122409	-0-	122409	995883	1	1	98638	3	Y	21592	21642	0
							19	4	23751	9				48

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B			WELL #: 2H		RRCID ->	295452	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	N/A		

04	SHUT	IN	246322	-0-	246322	246322	203077	3	544	4	Y	38819	38674	0
							42701	9						145
05	SHUT	IN	525461	-0-	525461	771783	449788	3	547	4	Y	68296	68408	0
							75126	9						33
06	SHUT	IN	452443	-0-	452443	1224226	14	1	402470	3	Y	44738	44718	0
							747	4	49212	9			4	8
*07	SHUT	IN	401234	-0-	401234	1625460	20	1	362588	3	Y	34857	34836	0
							283	4	38343	9				70
*08	SHUT	IN	332528	-0-	332528	1957988	8	1	303030	3	Y	26806	26784	0
							3	4	29487	9				92
09	SHUT	IN	278053	-0-	278053	2236041	2	1	256047	3	Y	19958	20006	0
							50	4	21954	9				44

SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #: 12H		RRCID ->	295473	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	N/A		

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	15434	-0-	15434	15434	1	1	11725	3	N	2531	2466	0
							924	4	2784	9				65
09	SHUT	IN	53473	-0-	53473	68907	43180	3	9	4	N	9349	9399	0
							10284	9						15

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1001H		RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12198	- 21890	
04	24870 X	23678	-0-	-1192	-0-	20211 3	3467 9	N		3152	3432 0		317
05	25699 X	22427	-0-	-3272	-0-	19183 3	3 4	N		2946	3000 0		263
						3241 9							
06	23940 X	22882	-0-	-1058	-0-	19617 3	3265 9	N		2968	3009 0		222
07	24738 X	24105	-0-	-633	-0-	20817 3	3 4	N		2986	2664 0		544
						3285 9							
08	24583 X	23657	-0-	-926	-0-	20663 3	2994 9	N		2722	2758 0		508
09	23670 X	21358	-0-	-2312	-0-	18173 3	3 4	N		2893	2860 0		541
						3182 9							
BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID ->	291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10777	- 22195	
*03	28024 X	17601	-0-	-10423	-0-	13657 3	3944 9	N		3585	3349 0	23 8	666
04	26940 X	26756	-0-	-184	-0-	21495 3	5261 9	N		4783	4298 0	10 8	1141
05	27838 X	22299	-0-	-5539	-0-	17648 3	4651 9	N		4228	3952 0	17 8	1400
06	22410 X	18760	-0-	-3650	-0-	15198 3	3562 9	N		3238	3430 0	11 8	1197
07	27652 X	22913	-0-	-4739	-0-	18296 3	4617 9	N		4197	4006 0	7 8	1381
08	27652 X	27641	-0-	-11	-0-	22405 3	5236 9	N		4760	4914 0	19 8	1208
*09	26760 X	25940	-0-	-820	-0-	21259 3	4681 9	N		4255	4308 0	20 8	1135
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12135	- 15168	
04	660 N	341	-0-	-319	-0-	82 3	59 4	N		182	360 1		156
						200 9							
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	100 3	50 4	N		186	177 1		165
						205 9							
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	140 3	211 9	N		192	173 1		184
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	128 3	25 4	N		170	182 1		172
						187 9							
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		37			209
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	173 3	2 4	N		109			318
						120 9							
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	- 20345	
*03	45198 X	32780	-0-	-12418	-0-	27707 3	5073 9	Y		4612	4601 0	32 8	212
04	37410 X	32150	-0-	-5260	-0-	27501 3	4649 9	Y		4226	4224 0	9 8	205
05	38223 X	35036	-0-	-3187	-0-	30188 3	4848 9	Y		4407	4347 0	23 8	242
06	36990 X	35431	-0-	-1559	-0-	30918 3	4513 9	Y		4103	4015 0	18 8	312
07	33232 X	33172	-0-	-60	-0-	28725 3	4447 9	Y		4043	4024 0	6 8	325
08	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	23313 3	3010 9	Y		2736	2862 0	9 8	190
*09	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	26525 3	3069 9	Y		2790	2734 0	11 8	235
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	- 22398	
*03	36921 X	28358	-0-	-8563	-0-	25530 3	2828 9	Y		2571	2594 0	28 8	160
04	29790 X	27067	-0-	-2723	-0-	24688 3	2379 9	Y		2163	2153 0	8 8	162
05	31217 X	26102	-0-	-5115	-0-	23810 3	2292 9	Y		2084	2077 0	20 8	149
06	30420 X	21399	-0-	-9021	-0-	19668 3	1731 9	Y		1574	1545 0	12 8	166
07	31434 X	26165	-0-	-5269	-0-	24043 3	2122 9	Y		1929	1917 0	7 8	171
08	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	20997 3	1948 9	Y		1771	1736 0	13 8	193
*09	19950 X	18504	-0-	-1446	-0-	17227 3	1277 9	Y		1161	1257 0	10 8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-		22480		
*03	30783 X	28009	-0-	-2774	-0-	25454	3	2555	9	Y	2323	2355	0	25	8	145
04	29790 X	27064	-0-	-2726	-0-	24587	3	2477	9	Y	2252	2221	0	7	8	169
05	31186 X	26034	-0-	-5152	-0-	23596	3	2438	9	Y	2216	2208	0	19	8	158
06	29910 X	21340	-0-	-8570	-0-	19496	3	1844	9	Y	1676	1646	0	11	8	177
07	30907 X	26250	-0-	-4657	-0-	23977	3	2273	9	Y	2066	2053	0	7	8	183
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	21602	3	2187	9	Y	1988	1941	0	13	8	217
*09	27831 X	27831	-0-	-0-	-0-	25690	3	2141	9	Y	1946	2003	0	14	8	146
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #:		1H	RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10705	-		17420	
*03	10230 X	9754	-0-	-476	-0-	7810	3	1944	9	N	1767	1854	0	13	8	282
04	11370 X	9431	-0-	-1939	-0-	7672	3	1759	9	N	1599	1622	0	2	8	257
05	11749 X	9766	-0-	-1983	-0-	8010	3	1756	9	N	1596	1579	0	6	8	268
06	11370 X	7761	-0-	-3609	-0-	6316	3	1445	9	N	1314	1343	0	4	8	235
07	9734 X	8330	-0-	-1404	-0-	6816	3	1514	9	N	1376	1410	0	2	8	199
08	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	6822	3	1485	9	N	1350	1301	0	4	8	244
*09	9450 X	5144	-0-	-4306	-0-	4222	3	922	9	N	838	861	0	2	8	219
SAM BIRD 6-3		WELL #:		1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10959	-		20253	
*03	15252 X	13591	-0-	-1661	-0-	11270	3	2321	9	N	2110	2053	0	22	8	276
04	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	12838	3	2466	9	N	2242	2181	0	8	8	329
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	12160	3	2235	9	N	2032	2052	0	16	8	293
06	13140 X	11479	-0-	-1661	-0-	9690	3	1789	9	N	1626	1568	0	11	8	340
07	15810 X	10125	-0-	-5685	-0-	7732	3	2393	9	N	2175	2152	0	5	8	358
08	15810 X	9259	-0-	-6551	-0-	7173	3	2086	9	N	1896	1954	0	10	8	290
*09	15300 X	8193	-0-	-7107	-0-	6489	3	1704	9	N	1549	1641	0	12	8	186
SAM BIRD 6-3		WELL #:		2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10670	-		15364	
04	5100 X	4454	-0-	-646	-0-	3597	3	857	9	N	779	695	0			417
05	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	4289	3	1096	9	N	996	738	0			675
06	5550 X	3914	-0-	-1636	-0-	3112	3	802	9	N	729	659	0			745
07	5735 X	5403	-0-	-332	-0-	4160	3	1243	9	N	1130	1065	0			810
08	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	2989	3	1294	9	N	1176	1549	0			437
09	5220 X	3679	-0-	-1541	-0-	2451	3	1228	9	N	1116	1242	0			311
RUDD DRAW 26-2		WELL #:		8H	RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12563	-		17390	
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	2726	2769	0			54
05	5983 X	4123	-0-	-1860	-0-	689	4	3434	9	N	3122	3123	0			53
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	2650	2643	0			60
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	2559	2571	0			48
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	2467	2449	0			66
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	2460	2374	0			152
SHARP NOSE STATE		WELL #:		1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064	-		16700	
04	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	19518	3	2357	9	N	2143	2298	0			449
05	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	13076	3	1657	9	N	1506	1517	0			438
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			401
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	2689	3	1091	9	N	992	1136	0			257
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1280	3	2697	9	N	2452	2384	0			325
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1204	3	1132	9	N	1029	1197	0			157

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRAHAM UNIT 33-34		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		//CONT.// 166150	WELL #:	1H	RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	10560 - 16709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	2607 3	723 9	N	657	721 0	4 8	444		
04		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	5174 3	1664 9	N	1513	1480 0	2 8	475		
05		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4954 3	1769 9	N	1608	1649 0	6 8	428		
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	4594 3	1577 9	N	1434	1463 0	5 8	394		
07		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5566 3	1738 9	N	1580	1589 0	2 8	383		
08		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5157 3	1672 9	N	1520	1359 0	5 8	539		
*09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5012 3	1681 9	N	1528	1536 0	5 8	526		

LUDEMAN 2512 B		WELL #:	2H	RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.	12761 - 22582			
04		20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1376 1	12746 3	N	5444	5599 0		174		
							2 4	5988 9							
05		19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	732 1	12526 3	N	5548	5509 0		213		
							17 4	6103 9							
06		17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	658 1	11180 3	N	5400	5459 0		154		
							6 4	5940 9							
07		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	663 1	11044 3	N	5127	5162 0		119		
							6 4	5640 9							
08		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	660 1	10821 3	N	5496	5445 0		170		
							8 4	6046 9							
*09		18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	849 1	11464 3	N	5296	5287 0	1 8	178		
							44 4	5826 9							

LUDEMAN 2512 C		WELL #:	3H	RRCID ->	292434	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	12497 - 22347			
04		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	530 1	4905 3	N	5175	5389 0		166		
							2 4	5693 9							
05		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	300 1	5137 3	N	4751	4734 0		183		
							7 4	5226 9							
06		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	277 1	4699 3	N	4559	4612 0		130		
							2 4	5015 9							
07		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	220 1	3671 3	N	4811	4830 0		111		
							2 4	5292 9							
08		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	209 1	3431 3	N	4126	4110 0		127		
							2 4	4539 9							
*09		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	272 1	3674 3	N	4633	4604 0		156		
							3 4	5096 9							

LUDEMAN 2512 D		WELL #:	4H	RRCID ->	292435	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	12263 - 18738			
04		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	954 1	8838 3	N	1822	1887 0		58		
							2 4	2004 9							
05		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	457 1	7820 3	N	1812	1800 0		70		
							11 4	1993 9							
06		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	497 1	8436 3	N	1678	1700 0		48		
							4 4	1846 9							
07		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	574 1	9558 3	N	1723	1731 0		40		
							6 4	1895 9							
08		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	496 1	8128 3	N	1630	1620 0		50		
							6 4	1793 9							
*09		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	324 1	4373 3	N	1304	1310 0		44		
							4 4	1434 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 E			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	1201H	RRCID ->	292437	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	12333	PERF.12351	-	22434
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	864 1	8004 3	8172 3	N	5611	5814 0		180
						1 4	6172 9						
05	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	495 1	8467 3	6347 9	N	5770	5728 0		222
						12 4	6347 9						
06	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	453 1	7691 3	6027 9	N	5479	5545 0		156
						4 4	6027 9						
07	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	514 1	8564 3	6014 9	N	5467	5496 0		127
						5 4	6014 9						
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	558 1	9142 3	6175 9	N	5614	5568 0		173
						7 4	6175 9						
*09	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	686 1	9265 3	5828 9	N	5298	5293 0		178
						8 4	5828 9						
BRUNSON H			WELL #:	813H	RRCID ->	292438	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12492	-	20143
04	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	687 1	4844 3	4399 9	N	3999	4118 0		213
						4399 9							
05	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	665 1	4355 3	4165 9	N	3786	3857 0		142
						1 4	4165 9						
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	871 1	4817 3	4280 9	N	3891	3891 0		142
						1 4	4280 9						
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	904 1	5333 3	4249 9	N	3863	3858 0		147
						1 4	4249 9						
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	500 1	3256 3	5154 9	N	4685	4657 0		175
						5154 9							
09	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	762 1	3353 3	4458 9	N	4053	4022 0		206
						4458 9							
BRUNSON F			WELL #:	1323H	RRCID ->	292439	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	12634	PERF.13029	-	17999
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1198 1	1265 3	2923 9	N	2657	2708 0		413
						1 4	2923 9						
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1470 1	3980 3	2340 9	N	2127	2376 0		164
						4 4	2340 9						
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	699 1	2417 3	2119 9	N	1926	1950 0		140
						6 4	2119 9						
07	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1385 1	4903 3	3351 9	N	3046	2942 0		244
						135 4	3351 9						
08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1322 1	4639 3	2824 9	N	2567	2549 0		262
						2824 9							
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	979 1	3118 3	2830 9	N	2573	2609 0		226
						2830 9							
TAYLOR FC26-17			WELL #:	6H	RRCID ->	292464	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12758	-	22825
04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	711 1	14312 3	6329 9	N	5754	5789 0		170
						6329 9							
05	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	710 1	13260 3	5925 9	N	5386	5399 0		157
						5925 9							
06	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	676 1	11257 3	4851 9	N	4410	4285 0		282
						4851 9							
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	187 1	2213 3	1147 9	N	1043	1285 0		40
						1147 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 0		-0-
*09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	222 1	3783 3	2969 9	N	2699	2602 0		97
						2969 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150														
*03	25544 X	16926	-0-	-8618	-0-	14010 3	2916 9	N	2651	2607 0	19 8	284		
04	24720 X	17432	-0-	-7288	-0-	14988 3	2444 9	N	2222	2255 0	6 8	245		
05	24800 X	14259	-0-	-10541	-0-	12253 3	2006 9	N	1824	1801 0	17 8	251		
06	24000 X	16832	-0-	-7168	-0-	14438 3	2394 9	N	2176	2249 0	17 8	161		
07	24800 X	17495	-0-	-7305	-0-	14684 3	2811 9	N	2555	2505 0	7 8	204		
08	18011 X	15811	-0-	-2200	-0-	13238 3	2573 9	N	2339	2250 0	11 8	282		
*09	17430 X	15282	-0-	-2148	-0-	12690 3	2592 9	N	2356	2312 0	14 8	312		
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890														
04	5520 X	4330	-0-	-1190	-0-	2831 3	1499 9	N	1363	1134 0		313		
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	3721 3	1725 9	N	1568	1660 0		221		
06	5490 X	2421	-0-	-3069	-0-	1410 3	1011 9	N	919	969 0		171		
07	5208 X	4107	-0-	-1101	-0-	2267 3	1840 9	N	1673	1662 0		182		
08	5456 X	3197	-0-	-2259	-0-	1380 3	1817 9	N	1652	1674 0		160		
09	5280 X	3813	-0-	-1467	-0-	2099 3	1714 9	N	1558	1561 0		157		
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965														
*03	14074 X	11898	-0-	-2176	-0-	10499 3	1399 9	N	1272	1255 0	10 8	92		
04	13260 X	11991	-0-	-1269	-0-	10865 3	1126 9	N	1024	1009 0	2 8	105		
05	12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	10600 3	1036 9	N	942	942 0	5 8	100		
06	12510 X	9217	-0-	-3293	-0-	8271 3	946 9	N	860	833 0	3 8	124		
07	12772 X	8082	-0-	-4690	-0-	7209 3	873 9	N	794	836 0	2 8	80		
08	12400 X	7921	-0-	-4479	-0-	7195 3	726 9	N	660	681 0	2 8	57		
*09	12000 X	10720	-0-	-1280	-0-	9666 3	1054 9	N	958	924 0	4 8	87		
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727														
*03	19840 X	16080	-0-	-3760	-0-	15156 3	924 9	N	840	832 0	7 8	61		
04	19110 X	16237	-0-	-2873	-0-	15468 3	769 9	N	699	686 0	2 8	72		
05	17794 X	16509	-0-	-1285	-0-	15599 3	910 9	N	827	808 0	3 8	88		
06	17220 X	14447	-0-	-2773	-0-	13658 3	789 9	N	717	699 0	3 8	103		
07	17794 X	12500	-0-	-5294	-0-	11777 3	723 9	N	657	693 0	1 8	66		
08	16771 X	11809	-0-	-4962	-0-	11252 3	557 9	N	506	527 0	1 8	44		
*09	16230 X	15198	-0-	-1032	-0-	14261 3	937 9	N	852	816 0	2 8	78		
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039														
*03	11470 X	8023	-0-	-3447	-0-	6553 3	1470 9	N	1336	1315 0	16 8	96		
04	11010 X	8193	-0-	-2817	-0-	6927 3	1266 9	N	1151	1125 0	4 8	118		
05	10013 X	8183	-0-	-1830	-0-	7022 3	1161 9	N	1055	1052 0	9 8	112		
06	9690 X	6708	-0-	-2982	-0-	5736 3	972 9	N	884	862 0	7 8	127		
07	9827 X	5958	-0-	-3869	-0-	5060 3	898 9	N	816	857 0	4 8	82		
08	8463 X	6042	-0-	-2421	-0-	5286 3	756 9	N	687	704 0	6 8	59		
*09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	7420 3	1076 9	N	978	939 0	9 8	89		
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577														
*03	15779 X	11699	-0-	-4080	-0-	10556 3	1143 9	N	1039	1038 0	15 8	75		
04	15210 X	11383	-0-	-3827	-0-	10530 3	853 9	N	775	767 0	3 8	80		
05	13671 X	11239	-0-	-2432	-0-	10311 3	928 9	N	844	827 0	8 8	89		
06	13200 X	8985	-0-	-4215	-0-	8081 3	904 9	N	822	787 0	6 8	118		
07	13578 X	7880	-0-	-5698	-0-	7048 3	832 9	N	756	795 0	3 8	76		
08	11749 X	7734	-0-	-4015	-0-	7052 3	682 9	N	620	637 0	5 8	54		
*09	11370 X	10483	-0-	-887	-0-	9387 3	1096 9	N	996	952 0	7 8	91		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
BRASS MONKEY STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 166150														
WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	17752 3	3147 9	N	2861	2730 0	24 8	207	
04		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	19086 3	2761 9	N	2510	2454 0	5 8	258	
05		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	19492 3	2797 9	N	2543	2516 0	15 8	270	
06		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	18570 3	2368 9	N	2153	2102 0	11 8	310	
07		22568 X	17998	-0-	-4570	-0-	15746 3	2252 9	N	2047	2145 0	6 8	206	
08		22568 X	16548	-0-	-6020	-0-	13983 3	2565 9	N	2332	2323 0	13 8	202	
*09		21840 X	3003	-0-	-18837	-0-	2521 3	482 9	N	438	598 0	2 8	40	

WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603														
*03		30783 X	29136	-0-	-1647	-0-	26522 3	2614 9	Y	2376	2411 0	27 8	148	
04		29790 X	27408	-0-	-2382	-0-	24981 3	2427 9	Y	2206	2181 0	8 8	165	
05		31217 X	26333	-0-	-4884	-0-	23954 3	2379 9	Y	2163	2154 0	20 8	154	
06		30960 X	21569	-0-	-9391	-0-	19757 3	1812 9	Y	1647	1615 0	12 8	174	
07		31496 X	26321	-0-	-5175	-0-	24012 3	2309 9	Y	2099	2080 0	7 8	186	
08		23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	21277 3	2258 9	Y	2053	2000 0	15 8	224	
*09		26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	23891 3	2325 9	Y	2114	2162 0	17 8	159	

BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742														
*03		22723 X	18392	-0-	-4331	-0-	16982 3	1410 9	N	1282	1266 0	23 8	92	
04		21990 X	18250	-0-	-3740	-0-	17148 3	1102 9	N	1002	986 0	5 8	103	
05		20119 X	18232	-0-	-1887	-0-	17049 3	1183 9	N	1075	1052 0	13 8	113	
06		19470 X	15141	-0-	-4329	-0-	14007 3	1134 9	N	1031	986 0	10 8	148	
07		20119 X	13193	-0-	-6926	-0-	12120 3	1073 9	N	975	1020 0	5 8	98	
08		18848 X	12956	-0-	-5892	-0-	11819 3	1137 9	N	1034	1032 0	11 8	89	
*09		18240 X	17032	-0-	-1208	-0-	15766 3	1266 9	N	1151	1123 0	13 8	104	

JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045														
*03		13919 X	11	-0-	-13908	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
04		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	-0-			-0-	
05		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-			N	-0-			-0-	
06		11070 X	1697	-0-	-9373	-0-	1192 3	505 9	N	459	423 0	2 8	34	
07		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1489 3	458 9	N	416	415 0	2 8	33	
08		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	33 0		-0-	
*09		1710 X	3	-0-	-1707	-0-	3 3		N	-0-			-0-	

BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384														
*03		30318 X	23718	-0-	-6600	-0-	21655 3	2063 9	N	1875	1831 0	22 8	135	
04		27540 X	24293	-0-	-3247	-0-	22119 3	2174 9	N	1976	1903 0	5 8	203	
05		25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	22780 3	2262 9	N	2056	2028 0	13 8	218	
06		24210 X	23172	-0-	-1038	-0-	21232 3	1940 9	N	1764	1718 0	10 8	254	
07		25110 X	20017	-0-	-5093	-0-	18199 3	1818 9	N	1653	1735 0	5 8	167	
08		25110 X	18284	-0-	-6826	-0-	16587 3	1697 9	N	1543	1567 0	9 8	134	
*09		24300 X	21523	-0-	-2777	-0-	19627 3	1896 9	N	1724	1691 0	10 8	157	

WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519														
*03		28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	25492 3	2588 9	Y	2353	2385 0	26 8	147	
04		26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	24260 3	2426 9	Y	2205	2179 0	8 8	165	
05		25854 X	25652	-0-	-202	-0-	23273 3	2379 9	Y	2163	2154 0	20 8	154	
06		25020 X	21004	-0-	-4016	-0-	19204 3	1800 9	Y	1636	1606 0	11 8	173	
07		25854 X	22247	-0-	-3607	-0-	20319 3	1928 9	Y	1753	1765 0	6 8	155	
08		28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	26414 3	1712 9	Y	1556	1529 0	13 8	169	
*09		19500 X	14459	-0-	-5041	-0-	13210 3	1249 9	Y	1135	1211 0	8 8	85	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 12388	PERF.12666	- 17645			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	872 1 1 4	920 3 4199 9	N	3817	3877 0	594
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	669 1 2 4	1813 3 3565 9	N	3241	3585 0	250
06	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1371 1 13 4	4744 3 3835 9	N	3486	3482 0	254
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	754 1 73 4	2668 3 4202 9	N	3820	3768 0	306
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	817 1 3640 9	2868 3	N	3309	3278 0	337
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	1091 1 2831 9	3473 3	N	2574	2685 0	226

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B		186304		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 289683	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11206	- 18815			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	37200 X	35818	-0-	-1382	-0-	775 1 219 4	31272 3 3552 9	N	3229	3276 1	-0-
*02	35476 X	30827	-0-	-4649	-0-	700 1 438 4	26567 3 3122 9	Y	2838	2786 1	52
*03	39277 X	34254	-0-	-5023	-0-	775 1 174 4	29906 3 3399 9	Y	3090	3111 1	31
*04	38010 X	32304	-0-	-5706	-0-	900 1 2176 4	26035 3 3193 9	Y	2903	2891 1	43
*05	37231 X	33672	-0-	-3559	-0-	930 1 1516 4	27763 3 3463 9	Y	3148	3103 1	88
*06	34710 X	32833	-0-	-1877	-0-	900 1 4818 4	23948 3 3167 9	Y	2879	2879 1	88
*07	34255 X	27361	-0-	-6894	-0-	775 1 733 4	23242 3 2611 9	Y	2374	2407 1	55
*08	31093 X	30519	-0-	-574	-0-	775 1 2258 4	24273 3 3213 9	Y	2921	2922 1	54
09	30090 X	29471	-0-	-619	-0-	750 1 783 4	24933 3 3005 9	Y	2732	2743 1	43

B AND B		186304		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1H		RRCID -> 289684	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 10898	PERF.11175	- 17770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	775 1 188 4	18647 3 2621 9	N	2383	2417 1	-0-
*02	22036 X	18860	-0-	-3176	-0-	700 1 369 4	15489 3 2302 9	Y	2093	2055 1	38
*03	24397 X	20926	-0-	-3471	-0-	775 1 142 4	17524 3 2485 9	Y	2259	2274 1	23
*04	23610 X	19225	-0-	-4385	-0-	150 1 1698 4	15022 3 2355 9	Y	2141	2133 1	31
*05	23560 X	19201	-0-	-4359	-0-	155 1 1159 4	15573 3 2314 9	Y	2104	2076 1	59
*06	21540 X	19037	-0-	-2503	-0-	150 1 3750 4	13005 3 2132 9	Y	1938	1938 1	59
*07	20925 X	19077	-0-	-1848	-0-	155 1 649 4	16190 3 2083 9	Y	1894	1909 1	44
*08	18259 X	17917	-0-	-342	-0-	155 1 1804 4	13770 3 2188 9	Y	1989	1996 1	37
09	17670 X	17343	-0-	-327	-0-	150 1 617 4	14520 3 2056 9	Y	1869	1877 1	29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.//		186304											
LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	21266 X	20873	-0-	-393	-0-	775 1	17424 3	2511 9	N	2283	2313 1		-0-
						163 4	2511 9						
*02	21168 X	17471	-0-	-3697	-0-	700 1	14216 3	2210 9	Y	2009	1972 1		37
						345 4	2210 9						
03	23436 X	20151	-0-	-3285	-0-	775 1	16789 3	2453 9	Y	2230	2245 1		22
						134 4	2453 9						
04	22680 X	15193	-0-	-7487	-0-	150 1	11469 3	1977 9	Y	1797	1793 1		26
						1597 4	1977 9						
*05	21235 X	14833	-0-	-6402	-0-	155 1	11688 3	1896 9	Y	1724	1702 1		48
						1094 4	1896 9						
*06	20250 X	15129	-0-	-5121	-0-	150 1	9733 3	1775 9	Y	1614	1613 1		49
						3471 4	1775 9						
*07	20150 X	15781	-0-	-4369	-0-	155 1	13149 3	1892 9	Y	1720	1729 1		40
						585 4	1892 9						
08	20150 X	15015	-0-	-5135	-0-	155 1	11663 3	1857 9	Y	1688	1697 1		31
						1340 4	1857 9						
09	15180 X	14292	-0-	-888	-0-	150 1	11749 3	1946 9	Y	1769	1773 1		27
						447 4	1946 9						

MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420	
04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	550 1	4594 3	1778 9	Y	1616	1562 1		134
						741 4	1778 9						
05	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	569 1	5223 3	1789 9	Y	1626	1617 1		143
						674 4	1789 9						
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	550 1	6385 3	1719 9	Y	1563	1558 1		148
						189 4	1719 9						
07	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	568 1	7294 3	1728 9	Y	1571	1469 1		250
						189 4	1728 9						
08	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	568 1	7519 3	1903 9	Y	1730	1833 1		147
						484 4	1903 9						
09	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	550 1	7132 3	1722 9	Y	1565	1580 1		132
						113 4	1722 9						

B AND B STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	291703	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	10762	PERF.11189	- 18534	
*01	73811 X	56153	-0-	-17658	-0-	775 1	49765 3	5347 9	N	4861	4932 1		-0-
						266 4	5347 9						
*02	57540 X	42914	-0-	-14626	-0-	700 1	37457 3	4291 9	Y	3901	3830 1		71
						466 4	4291 9						
*03	63705 X	56550	-0-	-7155	-0-	775 1	49694 3	5881 9	Y	5346	5364 1		53
						200 4	5881 9						
*04	61650 X	54556	-0-	-7094	-0-	900 1	45856 3	5652 9	Y	5138	5116 1		75
						2148 4	5652 9						
*05	58063 X	53901	-0-	-4162	-0-	930 1	46205 3	5312 9	Y	4829	4769 1		135
						1454 4	5312 9						
*06	54720 X	48292	-0-	-6428	-0-	900 1	38396 3	4565 9	Y	4150	4159 1		126
						4431 4	4565 9						
*07	56544 X	45795	-0-	-10749	-0-	775 1	39881 3	4316 9	Y	3924	3959 1		91
						823 4	4316 9						
*08	50747 X	47165	-0-	-3582	-0-	775 1	39710 3	4467 9	Y	4061	4077 1		75
						2213 4	4467 9						
09	50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	750 1	44382 3	4718 9	Y	4289	4297 1		67
						851 4	4718 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	39680 X	27118	-0-	-12562	-0-	775 1	22830 3	196 4	3317 9	N	3015	3067 1	-0-	
*02	34412 X	24420	-0-	-9992	-0-	700 1	20174 3	400 4	3146 9	Y	2860	2808 1	52	
*03	35960 X	23609	-0-	-12351	-0-	775 1	19702 3	142 4	2990 9	Y	2718	2743 1	27	
*04	32670 X	21283	-0-	-11387	-0-	150 1	16587 3	1743 4	2803 9	Y	2548	2538 1	37	
*05	31217 X	21147	-0-	-10070	-0-	155 1	17143 3	1164 4	2685 9	Y	2441	2410 1	68	
*06	26280 X	24571	-0-	-1709	-0-	150 1	17611 3	4027 4	2783 9	Y	2530	2521 1	77	
*07	26970 X	23614	-0-	-3356	-0-	155 1	19947 3	764 4	2748 9	Y	2498	2517 1	58	
*08	21328 X	19960	-0-	-1368	-0-	155 1	15765 3	1887 4	2153 9	Y	1957	1978 1	37	
09	20640 X	20543	-0-	-97	-0-	150 1	17191 3	702 4	2500 9	Y	2273	2275 1	35	

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
*01	50778 X	36039	-0-	-14739	-0-	775 1	31041 3	219 4	4004 9	N	3640	3703 1	-0-	
*02	42420 X	32694	-0-	-9726	-0-	700 1	27748 3	447 4	3799 9	Y	3454	3391 1	63	
*03	42966 X	36732	-0-	-6234	-0-	775 1	31452 3	171 4	4334 9	Y	3940	3963 1	40	
*04	38220 X	34561	-0-	-3659	-0-	900 1	27540 3	1967 4	4154 9	Y	3776	3761 1	55	
*05	39494 X	33877	-0-	-5617	-0-	930 1	27729 3	1296 4	3922 9	Y	3565	3520 1	100	
*06	35550 X	25706	-0-	-9844	-0-	900 1	19028 3	3073 4	2705 9	Y	2459	2483 1	76	
*07	36735 X	34187	-0-	-2548	-0-	775 1	28756 3	787 4	3869 9	Y	3517	3512 1	81	
*08	33666 X	32337	-0-	-1329	-0-	775 1	25581 3	2050 4	3931 9	Y	3574	3589 1	66	
09	32580 X	30014	-0-	-2566	-0-	750 1	25185 3	710 4	3369 9	Y	3063	3081 1	48	

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
*01	31217 X	18514	-0-	-12703	-0-	775 1	14812 3	174 4	2753 9	N	2503	2546 1	-0-	
*02	28196 X	11981	-0-	-16215	-0-	700 1	9060 3	311 4	1910 9	Y	1736	1704 1	32	
*03	24428 X	17130	-0-	-7298	-0-	775 1	13488 3	131 4	2736 9	Y	2487	2494 1	25	
*04	20040 X	17622	-0-	-2418	-0-	150 1	12867 3	1637 4	2968 9	Y	2698	2683 1	40	
*05	20708 X	17664	-0-	-3044	-0-	155 1	13539 3	1100 4	2870 9	Y	2609	2576 1	73	
*06	17970 X	15245	-0-	-2725	-0-	150 1	10073 3	2786 4	2236 9	Y	2033	2044 1	62	
*07	18197 X	12545	-0-	-5652	-0-	155 1	9971 3	460 4	1959 9	Y	1781	1802 1	41	
*08	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	155 1	14015 3	1925 4	3285 9	Y	2986	2972 1	55	
09	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	150 1	14035 3	654 4	2730 9	Y	2482	2498 1	39	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.//		186304											
CPX STATE 100-33 E		WELL #:		5H	RRCID -> 291976		COMPL. DATE	10/31/2021	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11100	- 15849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		71393 X	31857	-0-	-39536	-0-	775 1	25101 3	N	5254	5344 1		-0-
							202 4	5779 9					
*02		54684 X	26554	-0-	-28130	-0-	700 1	20713 3	Y	4305	4227 1		78
							405 4	4736 9					
*03		52080 X	28735	-0-	-23345	-0-	775 1	22632 3	Y	4706	4737 1		47
							151 4	5177 9					
*04		33360 X	29189	-0-	-4171	-0-	900 1	21583 3	Y	4463	4445 1		65
							1797 4	4909 9					
*05		34472 X	31032	-0-	-3440	-0-	930 1	23818 3	Y	4570	4508 1		127
							1257 4	5027 9					
*06		30930 X	30728	-0-	-202	-0-	900 1	21023 3	Y	4327	4323 1		131
							4045 4	4760 9					
*07		35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	775 1	28210 3	Y	4936	4953 1		114
							820 4	5430 9					
*08		30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	775 1	23394 3	Y	4089	4127 1		76
							1993 4	4498 9					
09		27600 X	26925	-0-	-675	-0-	750 1	21670 3	Y	3486	3508 1		54
							670 4	3835 9					

LINDLEY 98		WELL #:		14H	RRCID -> 292024		COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	11483	PERF.12000	- 22208	
*01		143158 X	116119	-0-	-27039	-0-	775 1	110765 3	N	3787	3838 1		-0-
							413 4	4166 9					
*02		126308 X	106048	-0-	-20260	-0-	700 1	100612 3	Y	3488	3424 1		64
							899 4	3837 9					
03		138942 X	124791	-0-	-14151	-0-	775 1	119253 3	Y	3990	4014 1		40
							374 4	4389 9					
04		134460 X	112715	-0-	-21745	-0-	900 1	103612 3	Y	3679	3665 1		54
							4156 4	4047 9					
*05		117335 X	111650	-0-	-5685	-0-	930 1	104044 3	Y	3550	3505 1		99
							2771 4	3905 9					
*06		120750 X	110015	-0-	-10735	-0-	900 1	96510 3	Y	3304	3303 1		100
							8971 4	3634 9					
*07		124775 X	113258	-0-	-11517	-0-	775 1	106876 3	Y	3523	3542 1		81
							1732 4	3875 9					
08		124775 X	110279	-0-	-14496	-0-	775 1	101394 3	Y	3370	3388 1		63
							4403 4	3707 9					
09		112710 X	105050	-0-	-7660	-0-	750 1	99267 3	Y	3215	3228 1		50
							1496 4	3537 9					

B AND B STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 292085		COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10900	PERF.11301	- 19024	
*01		22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	775 1	18411 3	N	2568	2605 1		-0-
							186 4	2825 9					
*02		20608 X	18841	-0-	-1767	-0-	700 1	15247 3	Y	2301	2259 1		42
							363 4	2531 9					
*03		22816 X	20397	-0-	-2419	-0-	775 1	16483 3	Y	2728	2743 1		27
							138 4	3001 9					
*04		22080 X	18947	-0-	-3133	-0-	690 1	13713 3	Y	2625	2613 1		39
							1656 4	2888 9					
*05		22816 X	16039	-0-	-6777	-0-	155 1	12068 3	Y	2477	2447 1		69
							1091 4	2725 9					
*06		21510 X	14355	-0-	-7155	-0-	150 1	8687 3	Y	2096	2101 1		64
							3212 4	2306 9					
*07		20801 X	13970	-0-	-6831	-0-	155 1	10921 3	Y	2028	2045 1		47
							663 4	2231 9					
*08		17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	155 1	12700 3	Y	2349	2353 1		43
							1867 4	2584 9					
09		15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	150 1	12816 3	Y	2019	2031 1		31
							573 4	2221 9					

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.//		186304											
CPX STATE 100-33 G		WELL #:		7H	RRCID ->	292172	COMPL. DATE	10/31/2021	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11250	-	15463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		38998 X	29645	-0-	-9353	-0-	775 1	26294 3	N	2155	2192 1		-0-
							205 4	2371 9					
*02		35224 X	24309	-0-	-10915	-0-	700 1	20452 3	Y	2513	2467 1		46
							393 4	2764 9					
*03		38998 X	26911	-0-	-12087	-0-	775 1	22829 3	Y	2868	2885 1		29
							152 4	3155 9					
*04		31440 X	23562	-0-	-7878	-0-	900 1	18272 3	Y	2537	2529 1		37
							1599 4	2791 9					
*05		32023 X	24354	-0-	-7669	-0-	930 1	19468 3	Y	2576	2541 1		72
							1122 4	2834 9					
*06		28710 X	23539	-0-	-5171	-0-	900 1	16247 3	Y	2371	2371 1		72
							3784 4	2608 9					
*07		26908 X	26611	-0-	-297	-0-	155 1	22714 3	Y	2745	2754 1		63
							722 4	3020 9					
*08		22506 X	20976	-0-	-1530	-0-	155 1	15997 3	Y	2719	2732 1		50
							1833 4	2991 9					
09		21780 X	16306	-0-	-5474	-0-	150 1	12872 3	Y	2445	2457 1		38
							594 4	2690 9					

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		15H	RRCID ->	293365	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11243	-	21045
*01		186124 X	99989	-0-	-86135	-0-	775 1	87413 3	N	10400	10587 1		-0-
							361 4	11440 9					
*02		114296 X	86387	-0-	-27909	-0-	700 1	74894 3	Y	9126	8960 1		166
							754 4	10039 9					
03		126015 X	94246	-0-	-31769	-0-	775 1	82519 3	Y	9699	9768 1		97
							283 4	10669 9					
04		113190 X	99073	-0-	-14117	-0-	900 1	83712 3	Y	9771	9725 1		143
							3713 4	10748 9					
*05		114638 X	99561	-0-	-15077	-0-	930 1	85499 3	Y	9634	9508 1		269
							2535 4	10597 9					
*06		97840 X	97840	-0-	-0-	-0-	900 1	78809 3	Y	8964	8961 1		272
							8271 4	9860 9					
*07		102393 X	100906	-0-	-1487	-0-	775 1	88039 3	Y	9552	9603 1		221
							1585 4	10507 9					
08		102393 X	94856	-0-	-7537	-0-	775 1	80337 3	Y	8908	8964 1		165
							3945 4	9799 9					
09		99060 X	80223	-0-	-18837	-0-	750 1	69720 3	Y	7746	7790 1		121
							1232 4	8521 9					

CPX STATE 100-33 K		WELL #:		11H	RRCID ->	293545	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	11739	PERF.12038	-	17542
*01		229028 X	49913	-0-	-179115	-0-	75 1	47026 3	N	2430	2467 1		-0-
							139 4	2673 9					
*02		88172 X	26966	-0-	-61206	-0-	25469 3	166 4	Y	1210	1188 1		22
							1331 9						
*03		97619 X	50567	-0-	-47052	-0-	725 1	47369 3	Y	2067	2068 1		21
							199 4	2274 9					
*04		83640 X	49759	-0-	-33881	-0-	900 1	44240 3	Y	1965	1957 1		29
							2457 4	2162 9					
*05		59334 X	56346	-0-	-2988	-0-	930 1	51804 3	Y	1691	1673 1		47
							1752 4	1860 9					
*06		54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	900 1	45774 3	Y	1539	1539 1		47
							5704 4	1693 9					
*07		53574 X	53574	-0-	-0-	-0-	775 1	50017 3	Y	1606	1616 1		37
							1015 4	1767 9					
*08		55831 X	51241	-0-	-4590	-0-	775 1	45883 3	Y	1563	1571 1		29
							2864 4	1719 9					
09		54030 X	47142	-0-	-6888	-0-	750 1	43817 3	Y	1439	1446 1		22
							992 4	1583 9					

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLF CAMP)															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*01		70113 X	70113	-0-	-0-	-0-	775 1	66514 3	312 4	2512 9	N	2284	2323 1		-0-
*02		91196 X	63675	-0-	-27521	-0-	700 1	60032 3	657 4	2286 9	Y	2078	2040 1		38
*03		87606 X	74639	-0-	-12967	-0-	775 1	71315 3	249 4	2300 9	Y	2091	2108 1		21
*04		77220 X	68106	-0-	-9114	-0-	900 1	62119 3	2963 4	2124 9	Y	1931	1924 1		28
*05		79794 X	58459	-0-	-21335	-0-	930 1	53521 3	1783 4	2225 9	Y	2023	1995 1		56
*06		72240 X	56070	-0-	-16170	-0-	900 1	47323 3	5822 4	2025 9	Y	1841	1841 1		56
*07		74648 X	55538	-0-	-19110	-0-	775 1	51555 3	1094 4	2114 9	Y	1922	1933 1		45
*08		57629 X	53264	-0-	-4365	-0-	775 1	47666 3	2767 4	2056 9	Y	1869	1879 1		35
09		55770 X	46029	-0-	-9741	-0-	750 1	42646 3	864 4	1769 9	Y	1608	1618 1		25

MURCHISON 87															
WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888															
04		70710 X	47454	-0-	-23256	-0-	1299 1	31430 3	5070 4	9655 9	Y	8777	8560 1		733
05		73067 X	44862	-0-	-28205	-0-	1345 1	30650 3	3958 4	8909 9	Y	8099	8113 1		719
06		70710 X	38990	-0-	-31720	-0-	1302 1	29065 3	858 4	7765 9	Y	7059	7105 1		673
07		65193 X	34700	-0-	-30493	-0-	569 1	26404 3	685 4	7042 9	Y	6402	6047 1		1028
08		41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	569 1	31312 3	2016 4	7308 9	Y	6644	7102 1		570
09		37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	550 1	29731 3	472 4	6488 9	Y	5898	5970 1		498

MURCHISON 87															
WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895															
04		47640 X	36406	-0-	-11234	-0-	551 1	25306 3	4083 4	6466 9	Y	5878	5720 1		489
05		49228 X	35010	-0-	-14218	-0-	569 1	25132 3	3245 4	6064 9	Y	5513	5513 1		489
06		47640 X	31090	-0-	-16550	-0-	551 1	24200 3	551 1	24200 3	Y	5113	5117 1		485
07		42160 X	29970	-0-	-12190	-0-	568 1	23582 3	715 4	5624 9	Y	4735	4462 1		758
08		29187 X	29187	-0-	-0-	-0-	568 1	21972 3	611 4	5209 9	Y	4757	5106 1		409
09		26250 X	25160	-0-	-1090	-0-	550 1	19620 3	1414 4	5233 9	Y	4253	4303 1		359

CHERRY CREEK 92															
WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600															
04		184290 X	80889	-0-	-103401	-0-	1275 1	69689 3	595 4	9330 9	Y	8482	8103 1		555
05		190433 X	79202	-0-	-111231	-0-	1317 1	67238 3	1962 4	8685 9	Y	7895	8186 1		264
06		111660 X	61612	-0-	-50048	-0-	1275 1	53396 3	174 4	6767 9	Y	6152	5875 1		541
07		89559 X	70459	-0-	-19100	-0-	1937 1	60799 3	152 4	7571 9	Y	6883	6979 1		445
08		86738 X	63266	-0-	-23472	-0-	1937 1	54164 3	7165 9		Y	6514	6473 1		486
09		80880 X	57579	-0-	-23301	-0-	1875 1	49344 3	68 4	6292 9	Y	5720	6042 1		164

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
CHERRY CREEK 92													
WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		185910 X	131338	-0-	-54572	-0-	1275 1	116790 3	Y	11159	10682 1		731
							998 4	12275 9					
05		192107 X	111427	-0-	-80680	-0-	1318 1	96420 3	Y	9886	10285 1		332
							2814 4	10875 9					
06		185910 X	99951	-0-	-85959	-0-	1275 1	88305 3	Y	9165	8697 1		800
							289 4	10082 9					
07		187085 X	106428	-0-	-80657	-0-	1938 1	94371 3	Y	8985	9198 1		587
							235 4	9884 9					
08		159681 X	99437	-0-	-60244	-0-	1938 1	88200 3	Y	8454	8409 1		632
							9299 9						
09		131340 X	85357	-0-	-45983	-0-	1875 1	75549 3	Y	7118	7545 1		205
							103 4	7830 9					
B AND B STATE B													
WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733													
*01		0	211844	-0-	211844	211844	202919 3	568 4	N	7597	7597 1		-0-
							8357 9						
*02		427801 X	215957	-0-	-211844	-0-	206312 3	1348 4	Y	7543	7406 1		137
							8297 9						
03		324446 X	189794	-0-	-134652	-0-	182738 3	405 4	Y	6046	6122 1		61
							6651 9						
*04		313980 X	160065	-0-	-153915	-0-	150 1	150145 3	Y	5007	4994 1		74
							4262 4	5508 9					
*05		324446 X	151132	-0-	-173314	-0-	155 1	143303 3	Y	4490	4438 1		126
							2735 4	4939 9					
*06		313980 X	124853	-0-	-189127	-0-	150 1	113365 3	Y	3574	3591 1		109
							7407 4	3931 9					
*07		238948 X	136270	-0-	-102678	-0-	675 1	129804 3	Y	3491	3519 1		81
							1951 4	3840 9					
08		189782 X	123993	-0-	-65789	-0-	675 1	114709 3	Y	3379	3397 1		63
							4892 4	3717 9					
09		160080 X	110771	-0-	-49309	-0-	670 1	105413 3	Y	2818	2837 1		44
							1588 4	3100 9					
1920 ENERGY, LLC													
MUSTANG STATE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIBERATOR STATE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717													
04		37770 X	28043	-0-	-9727	-0-	1121 1	24173 3	Y	2443	2413 1	42 8	265
							62 4	2687 9					
05		35929 X	26810	-0-	-9119	-0-	955 1	23570 3	Y	2077	2043 1	18 8	281
							2285 9						
06		34200 X	22994	-0-	-11206	-0-	845 1	20718 3	Y	1251	1220 1	18 8	294
							55 4	1376 9					
07		33232 X	19270	-0-	-13962	-0-	735 1	17399 3	Y	864	952 1		96
							186 4	950 9					
08	DLQ	G-10	15097	-0-	15097	15097	669 1	13547 3	Y	776	817 1	21 8	34
							27 4	854 9					
09	DLQ	G-10	3226	-0-	3226	18323	1086 1	247 4	Y	1721	1619 1	29 8	107
							1893 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 11H		RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9164	- 15454						
04	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1800 45 4	1 4	11444 770 9	3 9	Y	700	782 1	123 8	765
05	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1860 609 9	1 9	13266 9	3	Y	554	1133 1	6 8	180
06	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	1800 10 4	1 4	13495 881 9	3 9	Y	801	723 1		258
07	15190 X	13254	-0-	-1936	-0-	1860 1 4	1 4	10612 781 9	3 9	Y	710	835 1	5 8	102
08	DLQ G-10	15442	-0-	15442	15442	1860 1 4	1 4	12761 820 9	3 9	Y	745	734 1		113
09	DLQ G-10	19863	-0-	19863	35305	1800 14 4	1 4	17136 913 9	3 9	Y	830	758 1		184
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9611	PERF. 9850	- 21643						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839						
04	46470 X	23809	-0-	-22661	-0-	2628 145 4	1 4	20475 561 9	3 9	Y	510	489 1	30 8	20
05	45043 X	29387	-0-	-15656	-0-	2600 1569 9	1 9	25218 9	3	Y	1426	1254 1	20 8	172
06	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	2557 167 4	1 4	23154 1650 9	3 9	Y	1500	1384 1	13 8	275
07	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	2781 704 4	1 4	25362 1881 9	3 9	Y	1710	1743 1		176
08	DLQ G-10	29900	-0-	29900	29900	3176 128 4	1 4	24771 1825 9	3 9	Y	1659	1746 1	17 8	72
09	DLQ G-10	5299	-0-	5299	35199	3033 1576 9	1 9	690 4	4	Y	1433	1400 1	13 8	92
TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155						
04	51990 X	49097	-0-	-2893	-0-	42733 4918 9	3 9	1446 9	4	Y	4471	4412 1	90 8	223
05	53723 X	49058	-0-	-4665	-0-	44230 4677 9	3 9	151 9	4	Y	4252	4218 1	51 8	206
06	51270 X	26373	-0-	-24897	-0-	23673 2514 9	3 9	186 9	4	Y	2285	2269 1	28 8	194
07	52979 X	16199	-0-	-36780	-0-	14871 1322 9	3 9	6 9	4	Y	1202	1247 1		73
08	DLQ G-10	19016	-0-	19016	19016	17172 1840 9	3 9	4 9	4	Y	1673	1599 1	44 8	103
09	DLQ G-10	26807	-0-	26807	45823	24011 2765 9	3 9	31 9	4	Y	2514	2442 1	45 8	130

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----													9882 PERF. 9973 - 20277			
04	67590 X	61094	-0-	-6496	-0-	600	1	55217	3	Y	2826	2765	1	10	8	201
						2168	4	3109	9							
05	67084 X	61468	-0-	-5616	-0-	620	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5	8	135
						227	4	2985	9							
06	61290 X	57456	-0-	-3834	-0-	600	1	53741	3	Y	2393	2350	1	4	8	174
						483	4	2632	9							
07	63333 X	49962	-0-	-13371	-0-	620	1	47262	3	Y	1869	1881	1			111
						24	4	2056	9							
08	DLQ G-10	50194	-0-	50194	50194	620	1	47240	3	Y	2111	2082	1	6	8	134
						12	4	2322	9							
09	DLQ G-10	49505	-0-	49505	99699	600	1	46573	3	Y	2054	2073	1	5	8	110
						73	4	2259	9							
-----													9594 PERF. 9769 - 20083			
TOMAHAWK																
04	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	45062	3	1524	4	Y	4330	4264	1	77	8	171
						4763	9									
05	52109 X	52109	-0-	-0-	-0-	47348	3	162	4	Y	4181	4113	1	39	8	200
						4599	9									
06	42863 X	42863	-0-	-0-	-0-	39090	3	307	4	Y	3151	3090	1	28	8	233
						3466	9									
07	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	39587	3	17	4	Y	2958	2946	1			173
						3254	9									
08	DLQ G-10	38360	-0-	38360	38360	35506	3	7	4	Y	2588	2553	1	43	8	165
						2847	9									
09	DLQ G-10	43667	-0-	43667	82027	39951	3	52	4	Y	3331	3284	1	37	8	175
						3664	9									
-----													9623 PERF. 9835 - 14207			
LIBERATOR STATE UNIT																
04	32940 X	17764	-0-	-15176	-0-	703	1	15159	3	Y	1694	1788	1	14	8	185
						39	4	1863	9							
05	34038 X	27191	-0-	-6847	-0-	947	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13	8	339
						2892	9									
06	32430 X	27413	-0-	-5017	-0-	989	1	24243	3	Y	1924	1842	1	9	8	412
						65	4	2116	9							
07	32953 X	27523	-0-	-5430	-0-	1018	1	24114	3	Y	1939	2014	1			203
						258	4	2133	9							
08	DLQ G-10	26625	-0-	26625	26625	1154	1	23386	3	Y	1854	1966	1	10	8	81
						46	4	2039	9							
09	DLQ G-10	3435	-0-	3435	30060	1064	1	242	4	Y	1935	1883	1	9	8	124
						2129	9									
-----													9056 PERF.10899 - 17056			
MUSTANG STATE UNIT																
04	44130 X	35021	-0-	-9109	-0-	2469	1	30002	3	Y	1828	1652	1	306	8	865
						539	4	2011	9							
05	43369 X	31504	-0-	-11865	-0-	2567	1	26995	3	Y	1593	1716	1	43	8	699
						190	4	1752	9							
06	40860 X	27757	-0-	-13103	-0-	2680	1	23395	3	Y	1362	1346	1			715
						184	4	1498	9							
07	39308 X	26548	-0-	-12760	-0-	2659	1	22344	3	Y	1390	1290	1	46	8	351
						16	4	1529	9							
08	DLQ G-10	8218	-0-	8218	8218	962	1	7035	3	Y	201	502	1			50
						221	9									
09	DLQ G-10	16589	-0-	16589	24807	957	1	13990	3	Y	1442	1208	1			283
						56	4	1586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	-	17899			
04	57060	X	52345	-0-	-4715	-0-	4055 1	45076 3	Y	2143	2109	1	8	8	130	
							857 4	2357 9								
05	58838	X	54636	-0-	-4202	-0-	3868 1	44858 3	Y	2144	2161	1	4	8	109	
							3552 4	2358 9								
06	56220	X	49444	-0-	-6776	-0-	3586 1	35993 3	Y	1835	1760	1	3	8	181	
							7846 4	2019 9								
07	58094	X	52985	-0-	-5109	-0-	4271 1	44938 3	Y	1948	2047	1			54	
							1633 4	2143 9								
08	DLQ G-10		52528	-0-	52528	52528	4289 1	46210 3	Y	1778	1711	1	5	8	116	
							73 4	1956 9								
09	DLQ G-10		50614	-0-	50614	103142	4161 1	44109 3	Y	1764	1774	1	4	8	102	
							404 4	1940 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-	17879			
04	38490	X	27974	-0-	-10516	-0-	46 1	25192 3	Y	2183	2167	1	20	8	196	
							335 4	2401 9								
05	39339	X	26516	-0-	-12823	-0-	34 1	23289 3	Y	1753	1871	1	9	8	69	
							1265 4	1928 9								
06	40719	X	40719	-0-	-0-	-0-	37 1	32583 3	Y	3163	2962	1	12	8	258	
							4620 4	3479 9								
07	48976	X	48976	-0-	-0-	-0-	44 1	44378 3	Y	3136	3306	1			88	
							1104 4	3450 9								
08	DLQ G-10		49803	-0-	49803	49803	48 1	46468 3	Y	2943	2822	1	17	8	192	
							50 4	3237 9								
09	DLQ G-10		45099	-0-	45099	94902	43 1	41724 3	Y	2792	2810	1	13	8	161	
							261 4	3071 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	-	18147			
04	54000	X	45795	-0-	-8205	-0-	3260 1	40293 3	Y	1412	1396	1	6	8	92	
							689 4	1553 9								
05	55800	X	45623	-0-	-10177	-0-	2988 1	38473 3	Y	1289	1311	1	4	8	66	
							2744 4	1418 9								
06	50880	X	41643	-0-	-9237	-0-	2780 1	31554 3	Y	1115	1102	1	3	8	76	
							6082 4	1227 9								
07	52576	X	44985	-0-	-7591	-0-	3336 1	39003 3	Y	1246	1307	1			35	
							1275 4	1371 9								
08	DLQ G-10		45770	-0-	45770	45770	3411 1	40991 3	Y	1191	1146	1	2	8	78	
							58 4	1310 9								
09	DLQ G-10		43096	-0-	43096	88866	3254 1	38362 3	Y	1058	1072	1	3	8	61	
							316 4	1164 9								
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	-	17057			
04	41100	X	25931	-0-	-15169	-0-	1873 1	22756 3	Y	812	717	1	133	8	1002	
							409 4	893 9								
05	38905	X	18427	-0-	-20478	-0-	1564 1	16449 3	Y	271	1074	1	35	8	164	
							116 4	298 9								
06	35940	X	15327	-0-	-20613	-0-	1520 1	13267 3	Y	395	394	1			165	
							105 4	435 9								
07	34162	X	8229	-0-	-25933	-0-	859 1	7216 3	Y	135	149	1	32	8	119	
							5 4	149 9								
08	DLQ G-10		487	-0-	487	487	56 1	412 3	Y	17	54	1			82	
							19 9									
09	DLQ G-10		14095	-0-	14095	14582	876 1	12806 3	Y	328	269	1			64	
							52 4	361 9								

PHANTOM (WOLF CAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
04		48660 X	38939	-0-	-9721	-0-	2733 1 597 4	33211 3 2398 9		Y	2180	1981 1	367 8			540
05		48050 X	37928	-0-	-10122	-0-	3114 1 230 4	32747 3 1837 9		Y	1670	1876 1	48 8			286
06		44940 X	25844	-0-	-19096	-0-	2515 1 173 4	21953 3 1203 9		Y	1094	1185 1				195
07		43462 X	33572	-0-	-9890	-0-	3358 1 20 4	28226 3 1968 9		Y	1789	1573 1	51 8			427
08	DLQ	G-10	14822	-0-	14822	14822	1699 1 697 9	12426 3		Y	634	966 1				95
09	DLQ	G-10	24183	-0-	24183	39005	1441 1 85 4	21060 3 1597 9		Y	1452	1253 1				294
		DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012 WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213						
04	DLQ	G-10	6610	-0-	6610	19982	1554 1 210 4	3445 2 1401 9		Y	1274	1281 0	3 8			36
05	DLQ	G-10	6849	-0-	6849	26831	1631 1 124 4	3699 2 1395 9		Y	1268	1257 0	3 8			44
06		32847 X	6016	-0-	-26831	-0-	1572 1 1142 4	2046 2 1256 9		Y	1142	1148 0	4 8			34
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	1606 1 1805 4	1608 2 1320 9		Y	1200	1189 0	5 8			40
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1818 1 519 4	2928 2 1341 9		Y	1219	1175 0	4 8			80
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	2111 1 879 4	2050 2 1220 9		Y	1109	1126 0	4 8			59
		H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942						
04	DLQ	G-10	7577	-0-	7577	21532	1464 1 288 4	4721 2 1104 9		Y	1004	1013 0	3 8			28
05	DLQ	G-10	8901	-0-	8901	30433	1622 1 202 4	6044 2 1033 9		Y	939	930 0	4 8			33
06		38129 X	7696	-0-	-30433	-0-	1482 1 1890 4	3386 2 938 9		Y	853	855 0	5 8			26
07		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1556 1 2988 4	2662 2 986 9		Y	896	885 0	7 8			30
08		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1796 1 859 4	4846 2 1000 9		Y	909	875 0	5 8			59
09		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	2173 1 1456 4	3393 2 912 9		Y	829	838 0	6 8			44
		H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11403	- 16252						
04		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1719 1 330 4	5408 2 1225 9		Y	1114	1116 0	4 8			31
05		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1709 1 210 4	6282 2 1442 9		Y	1311	1292 0	4 8			46
06		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	956 1 1930 4	3456 2 1285 9		Y	1168	1173 0	6 8			35
07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	360 1 3051 4	2717 2 1351 9		Y	1228	1214 0	8 8			41
08		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	346 1 877 4	4947 2 1370 9		Y	1245	1200 0	5 8			81
09		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	392 1 1486 4	3464 2 1249 9		Y	1135	1150 0	6 8			60

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012															
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
04	DLQ	G-10	7843	-0-	7843	22281	1598	1	4929	2	Y	924	938	0	4	8	26
							300	4	1016	9							
05	DLQ	G-10	8272	-0-	8272	30553	1792	1	5293	2	Y	918	909	0	3	8	32
							177	4	1010	9							
06	37866	X	7313	-0-	-30553	-0-	1841	1	2927	2	Y	828	831	0	4	8	25
							1634	4	911	9							
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	1955	1	2302	2	Y	870	860	0	6	8	29
							2584	4	957	9							
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	2223	1	4190	2	Y	883	850	0	4	8	58
							743	4	971	9							
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	2690	1	2934	2	Y	805	815	0	5	8	43
							1259	4	886	9							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854															
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540							
04	T. A.	56582	-0-	56582	190310	2327	1	49770	3	Y	2944	2946	0	6	8		96
						1247	4	3238	9								
05	255314	X	65004	-0-	-190310	-0-	2741	1	57909	3	Y	3623	3617	0			102
							369	4	3985	9							
06	58422	X	58422	-0-	-0-	-0-	2522	1	52018	3	Y	3253	3251	0			104
							304	4	3578	9							
07	59252	X	59252	-0-	-0-	-0-	2763	1	51600	3	Y	3051	3040	0	11	8	104
							1533	4	3356	9							
08	60183	X	60183	-0-	-0-	-0-	3106	1	51585	3	Y	2991	2969	0			126
							2202	4	3290	9							
09	55110	X	NO RPT	-0-	-55110	-0-					Y	NO RPT					126
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019				TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021				TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133							
04	36270	X	29059	-0-	-7211	-0-	2170	1	24725	3	Y	1753	1723	0	9	8	26
							236	4	1928	9							
05	35712	X	31121	-0-	-4591	-0-	947	1	27851	3	Y	2005	2001	0			30
							117	4	2206	9							
06	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	2996	1	22910	3	Y	1676	1668	0	1	8	37
							1220	4	1844	9							
07	30039	X	22036	-0-	-8003	-0-	3067	1	17153	3	Y	1188	1183	0	5	8	37
							509	4	1307	9							
08	30814	X	24828	-0-	-5986	-0-	3626	1	19202	3	Y	1509	1499	0	1	8	46
							340	4	1660	9							
09	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
 COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	724	1	8235	3	Y	345	334	0	6	8	5
							79	4	380	9							
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	101	1	2959	3	Y	39	43	0			1
							12	4	43	9							
06	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	218	1	1665	3	Y	28	22	0	7	8	-0-
							89	4	31	9							
07	9734	X	1371	-0-	-8363	-0-	200	1	1128	3	Y	12	11	0	1	8	-0-
							30	4	13	9							
08	9734	X	3344	-0-	-6390	-0-	519	1	2750	3	Y	26	25	0			1
							46	4	29	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

04	42840	X	38491	-0-	-4349	-0-	2850	1	32460	3	Y	2609	2635	0	6	8	39
							311	4	2870	9							
05	44268	X	33948	-0-	-10320	-0-	1027	1	30198	3	Y	2360	2363	0			36
							127	4	2596	9							
06	46260	X	30411	-0-	-15849	-0-	3093	1	23651	3	Y	2188	2167	0	8	8	49
							1260	4	2407	9							
07	47802	X	32031	-0-	-15771	-0-	4353	1	24269	3	Y	2361	2359	0	2	8	49
							812	4	2597	9							
08	42718	X	24478	-0-	-18240	-0-	3529	1	18839	3	Y	1607	1606	0			50
							342	4	1768	9							
09	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					Y	NO RPT					50

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	3252	1	37046	3	Y	3348	3343	0	8	8	50
							354	4	3683	9							
05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1178	1	34616	3	Y	2757	2765	0			42
							145	4	3033	9							
06	36840	X	36839	-0-	-1	-0-	3795	1	29025	3	Y	2248	2231	0	9	8	50
							1546	4	2473	9							
07	42036	X	33982	-0-	-8054	-0-	4740	1	26409	3	Y	1785	1782	0	3	8	50
							869	4	1964	9							
08	45818	X	26840	-0-	-18978	-0-	3954	1	21056	3	Y	1354	1362	0			42
							341	4	1489	9							
09	44340	X	NO RPT	-0-	-44340	-0-					Y	NO RPT					42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816	- 18702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		68040 X	63828	-0-	-4212	-0-	2609 1	55802 3	Y	3654	3657 0	14 8	120
							1398 4	4019 9					
05		70308 X	52336	-0-	-17972	-0-	2184 1	46149 3	Y	3372	3396 0		96
							294 4	3709 9					
06		64530 X	49968	-0-	-14562	-0-	2123 1	43775 3	Y	3467	3453 0		110
							256 4	3814 9					
07		66681 X	51546	-0-	-15135	-0-	2362 1	44104 3	Y	3427	3393 0	28 8	116
							1310 4	3770 9					
08		63116 X	50845	-0-	-12271	-0-	2575 1	42790 3	Y	3331	3307 0		140
							1816 4	3664 9					
09		61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-			Y	NO RPT			140

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848	- 17407	
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	386 1	4399 3	Y	35	27 0	9 8	-0-
							42 4	39 9					
05		4619 X	4032	-0-	-587	-0-	130 1	3807 3	Y	72	71 0		1
							16 4	79 9					
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	467 1	3569 3	Y	157	143 0	12 8	3
							190 4	173 9					
*07		5022 X	1848	-0-	-3174	-0-	275 1	1508 3	Y	3	3 8		3
							62 4	3 9					
08		5022 X	3429	-0-	-1593	-0-	533 1	2821 3	Y	25	23 0	1 8	1
							47 4	28 9					
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			1

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870	- 18586	
04		56760 X	52399	-0-	-4361	-0-	2115 1	45245 3	Y	3551	3555 0	13 8	116
							1133 4	3906 9					
05		58652 X	55627	-0-	-3025	-0-	2360 1	49874 3	Y	2795	2831 0		80
							318 4	3075 9					
06		55320 X	54960	-0-	-360	-0-	2405 1	49605 3	Y	2418	2421 0		77
							290 4	2660 9					
07		57164 X	46000	-0-	-11164	-0-	2160 1	40336 3	Y	2096	2073 0	29 8	71
							1198 4	2306 9					
08		51832 X	32782	-0-	-19050	-0-	1605 1	28798 3	Y	1541	1546 0		66
							684 4	1695 9					
09		50160 X	NO RPT	-0-	-50160	-0-			Y	NO RPT			66

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	- 17316	
04		25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	1924 1	21911 3	Y	1450	1453 0	9 8	87
							210 4	1595 9					
05		25668 X	21784	-0-	-3884	-0-	664 1	19527 3	Y	1374	1375 0		86
							82 4	1511 9					
06		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-			86
07		26505 X	5466	-0-	-21039	-0-	783 1	4291 3	Y	211	208 0	3 8	86
							160 4	232 9					
*08		26505 X	7522	-0-	-18983	-0-	1052 1	5823 3	Y	476	482 0		80
							123 4	524 9					
09		25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-			Y	NO RPT			80

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COLT 45 STATE UNIT //CONT.// 251854															
WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	2916	1	33210	3	Y	3056	3079	0	9 8	46
						318	4	3362	9						
05	37495 X	37495	-0-	-0-	-0-	1121	1	32940	3	Y	2996	2996	0		46
						138	4	3296	9						
06	43530 X	36842	-0-	-6688	-0-	3722	1	28466	3	Y	2853	2823	0	13 8	63
						1516	4	3138	9						
07	44981 X	25969	-0-	-19012	-0-	3563	1	19894	3	Y	1706	1702	0	4 8	63
						635	4	1877	9						
08	43865 X	25725	-0-	-18140	-0-	3715	1	19716	3	Y	1763	1770	0	1 8	55
						355	4	1939	9						
09	39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT				55
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128															
04	31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	2369	1	26998	3	Y	1898	1910	0	8 8	28
						258	4	2088	9						
05	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	888	1	26115	3	Y	1789	1790	0		27
						109	4	1968	9						
06	34980 X	26235	-0-	-8745	-0-	2740	1	20950	3	Y	1299	1289	0	8 8	29
						1116	4	1429	9						
07	36146 X	3796	-0-	-32350	-0-	531	1	2973	3	Y	108	106	0	2 8	29
						173	4	119	9						
08	35123 X	242	-0-	-34881	-0-	38	1	201	3	Y	-0-				29
						3	4								
09	31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT				29
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284															
04	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	1711	1	19493	3	Y	976	968	0	9 8	14
						186	4	1074	9						
05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	654	1	19231	3	Y	1325	1319	0		20
						81	4	1458	9						
06	20490 X	12236	-0-	-8254	-0-	1270	1	9712	3	Y	670	663	0	12 8	15
						517	4	737	9						
07	23219 X	9987	-0-	-13232	-0-	1398	1	7791	3	Y	469	465	0	4 8	15
						282	4	516	9						
08	23219 X	13221	-0-	-9998	-0-	1944	1	10337	3	Y	697	690	0	1 8	21
						173	4	767	9						
09	22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT				21
EOG RESOURCES, INC.															
HARRISON RANCH 56 253162															
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272															
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-				77
05	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77
06	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-				77
07	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085								
04		14190 X	12519	-0-	-1671	-0-	12269 221 9	2	29	4	N	201	189	1		351
05		14663 X	13227	-0-	-1436	-0-	12978 222 9	2	27	4	N	202	197	1		356
06		14190 X	11513	-0-	-2677	-0-	11302 188 9	2	23	4	N	171	190	1		337
07		12927 X	10950	-0-	-1977	-0-	10747 179 9	3	24	4	N	163	169	1		331
08		13237 X	10003	-0-	-3234	-0-	9828 154 9	3	21	4	N	140	193	1		278
09		12810 X	12642	-0-	-168	-0-	10875 1741 9	3	26	4	N	1583	188	1	1392 8	281
		STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959							
04		23190 X	22712	-0-	-478	-0-	25 2 4	1 4	20372 2313	2 9	Y	2103	2050	0	46 1	149
05		25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25 4 4	1 4	22632 2499	2 9	Y	2272	2229	0	44 1	148
06		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	87 6 4	1 4	23815 2331	2 9	Y	2119	2073	0	31 1	163
07		23467 X	22685	-0-	-782	-0-	309 20457	1 3	47 1872	2 9	Y	1702	1585	0	12 1	268
08		25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	363 41 4	1 4	23042 2100	3 9	Y	1909	1918	0	15 1	242
09		26250 X	23382	-0-	-2868	-0-	319 197	1 4	21245 1621	3 9	Y	1474	1497	0	27 1	187
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683							
04		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	34 3 4	1 4	19490 1454	2 9	Y	1322	1255	0	71 1	91
05		22971 X	21456	-0-	-1515	-0-	33 5 4	1 4	19838 1580	2 9	Y	1436	1372	0	63 1	92
06		22230 X	21041	-0-	-1189	-0-	107 7 4	1 4	19064 1863	2 9	Y	1694	1617	0	40 1	129
07		22971 X	18731	-0-	-4240	-0-	353 16692	1 3	41 1645	2 9	Y	1495	1373	0	16 1	235
08		20832 X	19623	-0-	-1209	-0-	274 31 4	1 4	17735 1583	3 9	Y	1439	1477	0	12 1	183
09		20160 X	12249	-0-	-7911	-0-	186 115	1 4	10808 1140	3 9	Y	1036	1069	0	14 1	132
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530					
04	12510 X	9476	-0-	-3034	-0-	1426 1	7547 2	434	Y	395	1	257	
05	12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	1548 1	8414 2	421	Y	385	1	293	
06	12510 X	10417	-0-	-2093	-0-	1459 1	8496 2	397	Y	388	1	302	
07	12400 X	4911	-0-	-7489	-0-	1204 1	3493 3	184	Y	190	1	296	
08	10447 X	10032	-0-	-415	-0-	1203 1	8381 3	393	Y	368	1	321	
09	10410 X	1594	-0-	-8816	-0-	325 1	1182 3	75	Y	184	1	2 8 210	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593					
04	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19863 2	11 4	596	Y	602	1	349	
05	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	19821 2	12 4	524	Y	599	1	274	
06	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	17998 2	15 4	531	Y	607	1	198	
07	18259 X	12137	-0-	-6122	-0-	11810 3	13 4	285	Y	201	1	282	
08	21204 X	16574	-0-	-4630	-0-	15976 3	19 4	526	Y	568	1	240	
09	20520 X	1171	-0-	-19349	-0-	1061 3	2 4	98	Y	123	1	3 8 212	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007	- 16005					
04	18030 X	16100	-0-	-1930	-0-	912 1	15020 2	133	Y	250	1	235	
05	18631 X	17877	-0-	-754	-0-	1066 1	16576 2	190	Y	168	1	257	
06	18030 X	15406	-0-	-2624	-0-	1033 1	14235 2	107	Y	99	1	265	
07	16647 X	11815	-0-	-4832	-0-	854 1	10893 3	53	Y	136	1	182	
08	17887 X	10747	-0-	-7140	-0-	840 1	9665 3	205	Y	157	1	1 8 229	
09	17310 X	975	-0-	-16335	-0-	226 1	723 3	22	Y	1	1	1 8 249	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206	- 14701					
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	781 1	7768 2	646	Y	593	1	296	
05	11036 X	10189	-0-	-847	-0-	890 1	8419 2	764	Y	772	1	288	
06	10680 X	9783	-0-	-897	-0-	839 1	8371 2	493	Y	574	1	207	
07	11036 X	6848	-0-	-4188	-0-	725 1	5757 3	319	Y	372	1	154	
08	10819 X	8040	-0-	-2779	-0-	705 1	6797 3	471	Y	381	1	1 8 243	
09	9870 X	2030	-0-	-7840	-0-	193 1	1314 3	472	Y	180	1	12 8 523	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1411	1	7158	2	Y	858	914	1	215
						35	4	944	9					
05	10540 X	9969	-0-	-571	-0-	1541	1	7286	2	Y	1002	954	1	263
						40	4	1102	9					
06	10200 X	9737	-0-	-463	-0-	1550	1	7363	2	Y	722	661	1	324
						30	4	794	9					
07	10540 X	6162	-0-	-4378	-0-	1305	1	4404	3	Y	393	555	1	162
						21	4	432	9					
08	9982 X	5920	-0-	-4062	-0-	830	1	4532	3	Y	489	361	1	290
						20	4	538	9					
09	9750 X	1905	-0-	-7845	-0-	116	1	1664	3	Y	110	187	1	210
						4	4	121	9			3	8	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
04	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	10621	2	31	4	Y	1006	1346	1	324
						1107	9							
05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	11559	2	37	4	Y	1100	975	1	449
						1210	9							
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11014	2	36	4	Y	1070	1282	1	237
						1177	9							
07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6860	3	19	4	Y	502	356	1	383
						552	9							
08	13392 X	9936	-0-	-3456	-0-	9020	3	30	4	Y	805	897	1	290
						886	9					1	8	
09	12390 X	1641	-0-	-10749	-0-	1250	3	14	4	Y	343	337	1	288
						377	9					8	8	

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
04	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	17515	2	362	4	Y	2940	3199	1	447
						3234	9							
05	15903 X	14251	-0-	-1652	-0-	12881	2	161	4	Y	1099	965	1	581
						1209	9							
06	21240 X	8062	-0-	-13178	-0-	6996	2	130	4	Y	851	1133	1	299
						936	9							
07	21948 X	153	-0-	-21795	-0-	108	3	42	4	Y	3			302
						3	9							
08	21948 X	7	-0-	-21941	-0-	3	4	4	9	Y	4	1	8	305
						1	4			Y	-0-			305
09	21120 X	1	-0-	-21119	-0-	1	4							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
04	9420 X	6857	-0-	-2563	-0-	6368	2	23	4	Y	424	402	1	262
						466	9							
05	14012 X	9844	-0-	-4168	-0-	9209	2	28	4	Y	552	387	1	427
						607	9							
06	13560 X	7958	-0-	-5602	-0-	7440	2	23	4	Y	450	743	1	134
						495	9							
07	14012 X	7361	-0-	-6651	-0-	6954	3	21	4	Y	351	362	1	123
						386	9							
08	10974 X	8575	-0-	-2399	-0-	8021	3	23	4	Y	483	372	1	234
						531	9							
09	9540 X	605	-0-	-8935	-0-	495	3	3	4	Y	97	187	1	142
						107	9					2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410						
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4726 1021	2 9	41	4	Y	928	902	0	10 1 75
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5000 936	2 9	33	4	Y	851	845	0	9 1 72
06	6210 X	5534	-0-	-676	-0-	4577 927	2 9	30	4	Y	843	846	0	6 1 63
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	4699 902	3 9	27	4	Y	820	803	0	3 1 77
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4648 1273	3 9	30	4	Y	1157	1095	0	3 1 136
09	5610 X	3908	-0-	-1702	-0-	2983 898	3 9	27	4	Y	816	898	0	3 1 48
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794						
04	20310 X	18915	-0-	-1395	-0-	16582 2301	2 9	32	4	Y	2092	2088	0	39 1 98
05	20987 X	19220	-0-	-1767	-0-	16734 2444	2 9	42	4	Y	2222	2151	0	34 1 135
06	20250 X	20157	-0-	-93	-0-	17715 2398	2 9	44	4	Y	2180	2191	0	24 1 100
07	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	68 43	2 4	17826 2809	3 9	Y	2554	2483	0	11 1 160
08	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	16830 3018	3 9	57	4	Y	2744	2739	0	12 1 151
09	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	18675 2980	3 9	49	4	Y	2709	2606	0	23 1 206
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	- 15855						
04	22320 X	16780	-0-	-5540	-0-	274 11	1 4	16213 282	2 9	Y	256	186	1	419
05	23064 X	17500	-0-	-5564	-0-	325 11	1 4	16875 289	2 9	Y	263	386	1	296
06	20580 X	18802	-0-	-1778	-0-	325 10	1 4	18192 275	2 9	Y	250	205	1	341
07	21266 X	18479	-0-	-2787	-0-	278 16	1 4	17933 252	3 9	Y	229	201	1	369
08	21111 X	16425	-0-	-4686	-0-	251 9	1 4	15935 230	3 9	Y	209	195	1	383
09	18810 X	3394	-0-	-15416	-0-	73 2	1 4	3280 39	3 9	Y	35	4	1	1 8 413
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950						
04	21060 X	18975	-0-	-2085	-0-	19 1	1 4	17246 1709	2 9	Y	1554	1519	0	40 1 110
05	20181 X	19225	-0-	-956	-0-	19 3	1 4	17442 1761	2 9	Y	1601	1572	0	35 1 104
06	19530 X	18009	-0-	-1521	-0-	59 4	1 4	16514 1432	2 9	Y	1302	1284	0	22 1 100
07	20181 X	18254	-0-	-1927	-0-	206 16637	1 3	35 1376	2 9	Y	1251	1144	0	10 1 197
08	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	194 22	1 4	18437 1373	3 9	Y	1248	1274	0	12 1 158
09	18000 X	14609	-0-	-3391	-0-	170 105	1 4	13175 1159	3 9	Y	1054	1058	0	16 1 134

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015					TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931					
04	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	28	1	15611	2	Y	1651	1588	0	31	1	204
						1816	9									
05	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	1	1	15569	2	Y	1571	1528	0	26	1	221
						52	4	1728	9							
06	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	15157	2	1602	9	Y	1456	1544	0	17	1	116
07	18042 X	17532	-0-	-510	-0-	15887	3	1645	9	Y	1495	1479	0	8	1	124
08	18042 X	17536	-0-	-506	-0-	15961	3	1575	9	Y	1432	1329	0	8	1	219
09	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	17717	3	8	4	Y	1485	1557	0	17	1	114
						1634	9					16	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016					TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329					
04	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	23608	2	79	4	Y	3370	3323	0	58	1	107
						3707	9									
05	31682 X	25256	-0-	-6426	-0-	22456	2	94	4	Y	2460	2416	0	48	1	103
						2706	9									
06	30660 X	27248	-0-	-3412	-0-	24395	2	84	4	Y	2517	2513	0	35	1	72
						2769	9									
07	31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	38	2	24348	3	Y	2202	2159	0	16	1	99
						204	4	2422	9							
08	30473 X	26985	-0-	-3488	-0-	24594	3	81	4	Y	2100	2083	0	17	1	99
						2310	9									
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	32038	3	38	4	Y	1921	1879	0	42	1	79
						2113	9					20	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016					TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250					
04	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	15714	2	63	4	Y	2775	2734	0	37	1	88
						3053	9									
05	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	16368	2	68	4	Y	2481	2432	0	33	1	104
						2729	9									
06	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	15762	2	63	4	Y	2643	2650	0	21	1	76
						2907	9									
07	16151 X	14258	-0-	-1893	-0-	32	2	12061	3	Y	1864	1848	0	8	1	84
						115	4	2050	9							
08	19468 X	16796	-0-	-2672	-0-	14262	3	55	4	Y	2254	2222	0	9	1	107
						2479	9									
09	18840 X	14743	-0-	-4097	-0-	12833	3	23	4	Y	1715	1717	0	16	1	71
						1887	9					18	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014					TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028					
04	11850 X	10373	-0-	-1477	-0-	9699	2	34	4	Y	582	528	0	22	1	166
						640	9									
05	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	9711	2	36	4	Y	618	594	0	19	1	171
						680	9									
06	10170 X	9993	-0-	-177	-0-	9290	2	34	4	Y	608	606	0	12	1	161
						669	9									
07	10726 X	10327	-0-	-399	-0-	9568	3	35	4	Y	658	674	0	6	1	139
						724	9									
08	10540 X	6617	-0-	-3923	-0-	5810	3	34	4	Y	703	705	0	4	1	133
						773	9									
09	10200 X	8595	-0-	-1605	-0-	7846	3	31	4	Y	653	672	0	10	1	97
						718	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536			- 21356				
04	16980 X	10211	-0-	-6769	-0-	7431 2	122 4	Y		2416	2366 1	16 8		158
05	17546 X	10659	-0-	-6887	-0-	2658 9								
06	16980 X	11755	-0-	-5225	-0-	7889 2	146 4	Y		2385	2326 1			217
07	11966 X	9891	-0-	-2075	-0-	2624 9								
08	11160 X	11079	-0-	-81	-0-	8963 2	127 4	Y		2423	2547 1			93
09	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	2665 9								
						149 2	7429 3	Y		2011	1937 1	4 8		163
						101 4	2212 9							
						8326 3	128 4	Y		2386	2439 1			110
						2625 9								
						9546 3	75 4	Y		2541	1573 0	913 1		161
						2795 9					4 8			

LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11599			- 21406				
04	14850 X	11435	-0-	-3415	-0-	9107 2	80 4	Y		2044	2000 1	8 8		134
05	12493 X	11765	-0-	-728	-0-	2248 9								
06	12090 X	11745	-0-	-345	-0-	9370 2	88 4	Y		2097	2040 1			191
07	12493 X	12217	-0-	-276	-0-	2307 9								
08	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9265 2	84 4	Y		2178	2285 1			84
09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	2396 9								
						159 2	9623 3	Y		2140	2048 1	2 8		174
						81 4	2354 9							
						9410 3	70 4	Y		2358	2423 1			109
						2594 9								
						9346 3	61 4	Y		2290	1428 0	823 1		146
						2519 9					2 8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 10864	PERF.11078			- 15741				
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-			N		-0-				307
05	9858 X	1	-0-	-9857	-0-	1 4		N			160 1			147
06	9540 X	32	-0-	-9508	-0-	3 2	6 4	N		21				168
07	1271 X	38	-0-	-1233	-0-	23 9								
08	1271 X	37	-0-	-1234	-0-	7 4	31 9	N		28				196
09	30 X	5	-0-	-25	-0-	7 4	30 9	N		27				223
						2 4	3 9	N		3				226

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10630			- 15445				
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3551 2	634 9	Y		576	469 0	8 1		112
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1392 2	454 9	Y		413	446 0	3 1		76
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3243 2	589 9	Y		535	528 0	4 1		79
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2802 3	429 9	Y		390	380 0	2 1		87
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2083 3	506 9	Y		460	389 0	1 1		157
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1562 3	509 9	Y		463	516 0	2 1		97
											5 8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10842			- 15670				
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2694 2	322 9	Y		293	262 0	5 1		57
05	2356 X	1979	-0-	-377	-0-	1766 2	213 9	Y		194	213 0	3 1		35
06	2280 X	2219	-0-	-61	-0-	1898 2	321 9	Y		292	282 0	2 1		43
07	3131 X	220	-0-	-2911	-0-	117 3	103 9	Y		94	116 0			21
08	3131 X	637	-0-	-2494	-0-	414 3	223 9	Y		203	154 0			70
09	3030 X	819	-0-	-2211	-0-	608 3	211 9	Y		192	219 0	1 1		40
											2 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7980 X	7883	-0-	-97	-0-	7425	2	19	4	Y	399	390	0	16	1	114
						439	9									
05	8339 X	7581	-0-	-758	-0-	7198	2	17	4	Y	333	342	0	13	1	92
						366	9									
06	8070 X	7359	-0-	-711	-0-	6944	2	17	4	Y	362	350	0	8	1	96
						398	9									
07	8339 X	7076	-0-	-1263	-0-	6763	3	14	4	Y	272	307	0	4	1	57
						299	9									
08	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9323	3	12	4	Y	272	272	0	6	1	51
						299	9									
09	7860 X	7189	-0-	-671	-0-	6974	3	9	4	Y	187	200	0	9	1	27
						206	9					2	8			
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191						
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2289	2	26	4	N	347	390	1			271
						382	9									
05	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	26342	2	39	4	N	666	668	1			269
						733	9									
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4613	3	30	4	N	443	378	1			334
						487	9									
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5240	3	32	4	N	477	570	1			241
						525	9									
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4623	3	30	4	N	471	365	1			347
						518	9									
09	7350 X	4052	-0-	-3298	-0-	3611	3	11	4	N	391	390	1	4	8	344
						430	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037						
04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	11788	2	2	4	Y	1306	1342	0	25	1	253
						1437	9									
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	7881	2	2	4	Y	1071	1114	0	14	1	196
						1178	9									
06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7242	2	2	4	Y	860	920	0	9	1	127
						946	9									
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2685	3	674	9	Y	613	602	0	1	1	137
						6202	3	822	9	Y	747	626	0	3	1	255
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6202	3	822	9	Y	747	626	0	3	1	255
						3757	3	712	9	Y	647	755	0	4	1	136
												7	8			
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
04	31890 X	23761	-0-	-8129	-0-	20669	2	3092	9	Y	2811	2704	0	53	1	226
						20620	2	2900	9	Y	2636	2595	0	45	1	222
05	26598 X	23520	-0-	-3078	-0-	20620	2	2900	9	Y	2636	2595	0	45	1	222
						19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189
06	24990 X	22372	-0-	-2618	-0-	19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189
						20136	3	2840	9	Y	2582	2515	0	13	1	243
07	25823 X	22976	-0-	-2847	-0-	20136	3	2840	9	Y	2582	2515	0	13	1	243
						19441	3	2536	9	Y	2305	2264	0	12	1	271
08	24273 X	21977	-0-	-2296	-0-	19441	3	2536	9	Y	2305	2264	0	12	1	271
												1	8			
09	23490 X	22174	-0-	-1316	-0-	19483	3	2691	9	Y	2446	2543	0	24	1	142
												8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	11040 X	7859	-0-	-3181	-0-	7141 2 694 9	24 4	N	631	787 1	436		
05	11408 X	4803	-0-	-6605	-0-	4136 2 644 9	23 4	N	585	572 1	449		
06	9120 X	2982	-0-	-6138	-0-	2262 2 695 9	25 4	N	632	735 1	346		
07	9424 X	4828	-0-	-4596	-0-	4290 3 520 9	18 4	N	473	361 1	458		
08	9424 X	1797	-0-	-7627	-0-	1566 3 221 9	10 4	N	201	374 1	285		
09	7860 X	23	-0-	-7837	-0-	1 4	22 9	N	20		305		
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243			
04	21600 X	16074	-0-	-5526	-0-	13077 2 2966 9	31 4	Y	2696	2746 0	127	34 1	
05	20708 X	14889	-0-	-5819	-0-	12070 2 2771 9	48 4	Y	2519	2466 0	154	26 1	
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	24563 2 2625 9	33 4	Y	2386	2395 0	109	36 1	
07	25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	65 2 32 4	22998 3 2712 9	Y	2465	2405 0	154	15 1	
08	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	19703 3 2418 9	32 4	Y	2198	2217 0	121	13 1	
09	27180 X	12065	-0-	-15115	-0-	10216 3 1822 9	27 4	Y	1656	1608 0 19 8	125	25 1	
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375			
04	17040 X	15651	-0-	-1389	-0-	172 1 61 4	13612 2 1806 9	Y	1642	1625 0	250	32 1	
05	17608 X	17198	-0-	-410	-0-	176 1 38 4	15014 2 1970 9	Y	1791	1848 0	165	28 1	
06	18240 X	14124	-0-	-4116	-0-	143 1 8 4	12273 2 1700 9	Y	1545	1580 0	115	15 1	
07	18848 X	13843	-0-	-5005	-0-	142 1 11996 3	122 2 12 4	Y	1428	1378 0	158	7 1	
08	18848 X	14048	-0-	-4800	-0-	149 1 15 4	12243 3 1641 9	Y	1492	1444 0 1 8	198	7 1	
09	16650 X	11508	-0-	-5142	-0-	135 1 13 4	9852 3 1508 9	Y	1371	1383 0 14 8	158	14 1	
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487			
04	3960 X	2093	-0-	-1867	-0-	118 1 42 4	1581 2 352 9	Y	320	285 0	49	3 1	
05	2263 X	1912	-0-	-351	-0-	106 1 23 4	1474 2 309 9	Y	281	301 0	26	3 1	
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	117 1 7 4	2010 2 586 9	Y	533	516 0	40	3 1	
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	133 1 2075 3	42 2 11 4	Y	491	475 0	55	1 1	
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	137 1 14 4	2007 3 637 9	Y	579	556 0	77	1 1	
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	141 1 14 4	2103 3 658 9	Y	598	597 0 6 8	70	2 1	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410								
04	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	45 1	34185 2	28 4	2443 9	Y	2221	2137	1			318
05	42336 X	42336	-0-	-0-	-0-	47 1	39209 2	35 4	3045 9	Y	2768	2753	1			333
06	40484 X	40484	-0-	-0-	-0-	49 1	38047 2	35 4	2353 9	Y	2139	1982	1			490
07	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-	35 1	171 2	37365 3	38 4	Y	2721	2945	1			266
08	42346 X	41331	-0-	-1015	-0-	27 1	38633 3	35 4	2636 9	Y	2396	2343	1			319
09	40980 X	40424	-0-	-556	-0-	18 1	37890 3	27 4	2489 9	Y	2263	2265	1	21	8	296
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285								
04	5940 X	3907	-0-	-2033	-0-	13 1	3446 2	8 4	440 9	Y	400	407	1			58
05	6138 X	5118	-0-	-1020	-0-	14 1	4501 2	17 4	586 9	Y	533	526	1			65
06	6120 X	5828	-0-	-292	-0-	21 1	5164 2	15 4	628 9	Y	571	503	1			133
07	6324 X	5206	-0-	-1118	-0-	14 1	28 2	4653 3	15 4	Y	451	540	1			44
08	6324 X	5697	-0-	-627	-0-	12 1	5055 3	14 4	616 9	Y	560	529	1			75
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	8 1	5245 3	14 4	645 9	Y	586	578	1	5	8	78
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299	- 20175								
04	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	15710 2	34 4	1795 9		Y	1632	1620	1			114
05	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	15573 2	30 4	1707 9		Y	1552	1579	1			87
06	16470 X	16262	-0-	-208	-0-	14916 2	35 4	1311 9		Y	1192	1186	1			93
07	18135 X	15953	-0-	-2182	-0-	25 2	14353 3	31 4	1544 9	Y	1404	1336	1			161
08	16864 X	13466	-0-	-3398	-0-	15 1	12303 3	33 4	1115 9	Y	1014	1055	1			120
09	16320 X	12004	-0-	-4316	-0-	14 1	10725 3	20 4	1245 9	Y	1132	1123	1	34	8	95
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386								
04	10260 X	7747	-0-	-2513	-0-	6955 2	16 4	776 9		Y	705	707	1			50
05	10695 X	6794	-0-	-3901	-0-	6084 2	16 4	694 9		Y	631	645	1			36
06	10350 X	5664	-0-	-4686	-0-	5163 2	17 4	484 9		Y	440	441	1			35
07	10695 X	7077	-0-	-3618	-0-	9 2	6511 3	16 4	541 9	Y	492	470	1			57
08	8525 X	7349	-0-	-1176	-0-	14 1	6744 3	19 4	572 9	Y	520	515	1			62
09	7740 X	3625	-0-	-4115	-0-	7 1	3077 3	12 4	529 9	Y	481	488	1	14	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE APACHE 57 XL6		WELL #:	1506H	RRCID ->	284118	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10936	- 20608				
04	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	182 1	16490 2	Y	2418	2404	0	45	1	369	
							64 4	2660 9								
05	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	192 1	18403 2	Y	2518	2611	0	45	1	231	
							42 4	2770 9								
06	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	163 1	17803 2	Y	2021	2073	0	29	1	150	
							9 4	2223 9								
07	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	148 1	154 2	Y	1805	1742	0	13	1	200	
							17439 3	12 4								
08	23529	X	20273	-0-	-3256	-0-	146 1	18060 3	Y	1865	1804	0	13	1	247	
							15 4	2052 9				1 8				
09	20730	X	13317	-0-	-7413	-0-	107 1	11779 3	Y	1292	1364	0	12	1	149	
							10 4	1421 9				14 8				

STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	284362	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	- 20704				
04	27810	X	27252	-0-	-558	-0-	25160 2	36 4	Y	1869	1848	1			127	
							2056 9									
05	34286	X	27681	-0-	-6605	-0-	25627 2	33 4	Y	1837	1863	1			101	
							2021 9									
06	33180	X	26752	-0-	-6428	-0-	24976 2	48 4	Y	1571	1551	1			121	
							1728 9									
07	34286	X	28496	-0-	-5790	-0-	32 2	26449 3	Y	1801	1717	1	1	8	204	
							34 4	1981 9								
08	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	21 1	25650 3	Y	1776	1772	1			208	
							51 4	1954 9								
09	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	27 1	24938 3	Y	1609	1636	1	48	8	133	
							33 4	1770 9								

STATE MERCURY 7		WELL #:	18H	RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	- 17076				
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	12513 2	26 4	Y	2049	2000	0	12	1	98	
							2254 9					10 8				
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	12681 2	30 4	Y	2328	2303	0	5	1	118	
							2561 9									
06	14730	X	14659	-0-	-71	-0-	12191 2	28 4	Y	2218	2273	0	3	1	60	
							2440 9									
07	15221	X	12797	-0-	-2424	-0-	10551 3	24 4	Y	2020	1977	0	1	1	66	
							2222 9					36 8				
08	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	13132 3	29 4	Y	2442	2417	0	1	1	86	
							2686 9					4 8				
09	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	11602 3	27 4	Y	1766	1706	0	65	8	81	
							1943 9									

STATE APACHE 57 XL1		WELL #:	1501H	RRCID ->	284605	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10488	- 20259				
04	17190	X	10194	-0-	-6996	-0-	218 1	8484 2	Y	1288	1099	0	18	1	197	
							75 4	1417 9								
05	17763	X	7472	-0-	-10291	-0-	237 1	5428 2	Y	1596	1634	0	11	1	148	
							51 4	1756 9								
06	17190	X	14192	-0-	-2998	-0-	259 1	11902 2	Y	1833	1828	0	17	1	136	
							15 4	2016 9								
07	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	291 1	174 2	Y	2031	1934	0	8	1	225	
							12894 3	24 4								
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	283 1	9091 3	Y	1419	1447	0	6	1	188	
							29 4	1561 9				3 8				
09	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	310 1	12379 3	Y	1722	1677	0	15	1	199	
							30 4	1894 9				19 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	142	1	3568	2	Y	446	426	0	8	1	68
						50	4	491	9							
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	156	1	6083	2	Y	526	534	0	12	1	48
						34	4	579	9							
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	Y	826	808	0	4	1	62
						8	4	909	9							
07	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	154	1	66	2	Y	771	745	0	2	1	86
						3259	3	13	4							
08	6851 X	4016	-0-	-2835	-0-	154	1	3345	3	Y	455	479	0	2	1	60
						16	4	501	9							
09	6630 X	3647	-0-	-2983	-0-	148	1	3092	3	Y	357	369	0	3	1	41
						14	4	393	9			4	8			
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
04	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14497	2	43	4	Y	1682	1627	0	15	1	97
						1850	9					19	8			
05	16740 X	16090	-0-	-650	-0-	14306	2	44	4	Y	1582	1605	0	6	1	68
						1740	9									
06	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	15116	2	36	4	Y	1375	1375	0	4	1	64
						1513	9									
07	16740 X	15644	-0-	-1096	-0-	126	2	13929	3	Y	1413	1399	0	2	1	58
						35	4	1554	9			18	8			
08	15655 X	15247	-0-	-408	-0-	13895	3	31	4	Y	1201	1203	0	1	1	49
						1321	9					6	8			
09	15150 X	14110	-0-	-1040	-0-	12776	3	30	4	Y	1185	1130	0	1	1	62
						1304	9					41	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-					-0-
05	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661						
04	30270 X	26159	-0-	-4111	-0-	62	1	22377	2	Y	3323	3245	0	48	1	115
						65	4	3655	9							
05	31310 X	27154	-0-	-4156	-0-	275	1	22873	2	Y	3573	3536	0	42	1	110
						76	4	3930	9							
06	32760 X	24583	-0-	-8177	-0-	36	1	20891	2	Y	3257	3262	0	32	1	73
						73	4	3583	9							
07	33852 X	25237	-0-	-8615	-0-	12	1	253	2	Y	3323	3299	0	15	1	82
						21241	3	76	4							
08	32116 X	24057	-0-	-8059	-0-	8	1	20574	3	Y	3150	3145	0	14	1	73
						10	4	3465	9							
09	26280 X	23070	-0-	-3210	-0-	18	1	19868	3	Y	2856	2809	0	25	1	92
						42	4	3142	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	-		21585						
04		35010 X	34105	-0-	-905	-0-	5 1	29251 2	Y	4403	4316 0	89 1	48			
							6 4	4843 9								
05		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	115 1	32559 2	Y	4681	4568 0	89 1	72			
							40 4	5149 9								
06		35010 X	33275	-0-	-1735	-0-	108 1	28487 2	Y	4221	4192 0	52 1	49			
							37 4	4643 9								
07		35433 X	33951	-0-	-1482	-0-	127 1	486 2	Y	4411	4382 0	24 1	54			
							28424 3	62 4								
08		34826 X	34826	-0-	-0-	-0-	162 1	29673 3	Y	4461	4399 0	24 1	90			
							84 4	4907 9			2 8					
09		33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	177 1	28868 3	Y	4081	4060 0	44 1	66			
							430 4	4489 9			1 8					
		STATE APACHE 57		WELL #: 101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	-		15325					
04		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	12147 2	59 4	Y	1690	1658 0	26 1	54			
							1859 9									
05		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	13186 2	63 4	Y	1472	1440 0	24 1	62			
							1619 9									
06		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	12160 2	54 4	Y	1367	1375 0	15 1	39			
							1504 9									
07		14539 X	14383	-0-	-156	-0-	21 2	12867 3	Y	1236	1212 0	7 1	56			
							135 4	1360 9								
08		14880 X	14468	-0-	-412	-0-	13041 3	60 4	Y	1243	1232 0	8 1	59			
							1367 9									
09		14400 X	13021	-0-	-1379	-0-	11727 3	23 4	Y	1155	1140 0	14 1	48			
							1271 9				12 8					
		STATE APACHE 57		WELL #: 102H	RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10490	-		15374					
04		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	9747 2	55 4	Y	1169	1153 0	21 1	37			
							1286 9									
05		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7630 2	43 4	Y	759	750 0	14 1	32			
							835 9									
06		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7556 2	40 4	Y	840	839 0	9 1	24			
							924 9									
07		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	11 2	4589 3	Y	620	613 0	3 1	28			
							70 4	682 9								
08		11625 X	5853	-0-	-5772	-0-	4996 3	33 4	Y	749	738 0	3 1	36			
							824 9									
09		11100 X	8911	-0-	-2189	-0-	7903 3	18 4	Y	900	879 0	10 1	37			
							990 9				10 8					
		STATE APACHE 57		WELL #: 204H	RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10870	-		16061					
04		21270 X	20108	-0-	-1162	-0-	18037 2	2071 9	Y	1883	1819 0	38 1	233			
							18726 2	62 4	Y	1904	1835 0	34 1	268			
							2094 9									
06		20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	18201 2	1975 9	Y	1795	1898 0	22 1	143			
							18111 3	1903 9	Y	1730	1719 0	10 1	144			
07		20770 X	20014	-0-	-756	-0-	2670 3	244 9	Y	222	331 0	1 1	34			
							18635 3	11 4	Y	1915	1764 0	18 1	147			
							2107 9				20 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID ->	285009	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10809	-		20561			
04	36240 X	21471	-0-	-14769	-0-	50	1	18113	2	Y	2950	2887	0	44	1	102
						63	4	3245	9							
05	37448 X	19403	-0-	-18045	-0-	193	1	16019	2	Y	2841	2823	0	33	1	87
						66	4	3125	9							
06	36870 X	17078	-0-	-19792	-0-	24	1	14238	2	Y	2502	2496	0	37	1	56
						64	4	2752	9							
07	38099 X	18446	-0-	-19653	-0-	9	1	198	2	Y	2616	2588	0	19	1	65
						15295	3	66	4							
08	30566 X	21005	-0-	-9561	-0-	7	1	18618	3	Y	2155	2149	0	21	1	50
						9	4	2371	9							
09	21480 X	20534	-0-	-946	-0-	16	1	17402	3	Y	2793	2712	0	39	1	89
						44	4	3072	9			3	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID ->	285022	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10831	-		16033			
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	22	24	0			4
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4052	2	388	9	Y	353	286	0	7	1	64
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3459	2	334	9	Y	304	319	0	4	1	45
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3497	3	419	9	Y	381	339	0	2	1	85
08	4433 X	2068	-0-	-2365	-0-	1785	3	283	9	Y	257	253	0	1	1	88
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5182	3	749	9	Y	681	613	0	6	1	143
												7	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID ->	285023	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10970	-		15981			
04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	8387	2	58	4	Y	1269	1258	0	17	1	40
						1396	9									
05	9765 X	8323	-0-	-1442	-0-	7093	2	54	4	Y	1069	1051	0	13	1	45
						1176	9									
06	9660 X	6287	-0-	-3373	-0-	5217	2	47	4	Y	930	942	0	6	1	27
						1023	9									
07	10168 X	745	-0-	-9423	-0-	10	2	71	4	Y	604	604	0			27
						664	9									
08	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	7999	3	63	4	Y	1268	1231	0	4	1	60
						1395	9									
09	9840 X	8789	-0-	-1051	-0-	7548	3	23	4	Y	1107	1099	0	10	1	46
						1218	9					12	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID ->	285024	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10910	-		13596			
04	11640 X	8977	-0-	-2663	-0-	7724	2	46	4	Y	1097	1083	0	19	1	35
						1207	9									
05	12028 X	8995	-0-	-3033	-0-	7951	2	48	4	Y	905	885	0	17	1	38
						996	9									
06	11640 X	9855	-0-	-1785	-0-	8670	2	49	4	Y	1033	1030	0	12	1	29
						1136	9									
07	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	16	2	12586	3	Y	967	945	0	8	1	43
						142	4	1064	9							
08	9424 X	9149	-0-	-275	-0-	8057	3	51	4	Y	946	939	0	5	1	45
						1041	9									
09	9870 X	9164	-0-	-706	-0-	8231	3	20	4	Y	830	822	0	10	1	34
						913	9					9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	4	1	21626	2	Y	1460	1401	0	51	1	418
						57	4	1606	9							
05	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	72	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
						61	4	1739	9							
06	24020 X	24020	-0-	-0-	-0-	340	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
						54	4	1494	9							
07	23498 X	22557	-0-	-941	-0-	340	1	20916	3	Y	1140	1247	0	13	1	240
						47	4	1254	9							
08	25544 X	23591	-0-	-1953	-0-	197	1	22069	3	Y	1165	1172	0	14	1	219
						43	4	1282	9							
09	24720 X	23965	-0-	-755	-0-	22167	3	47	4	Y	1592	1530	0	28	1	236
						1751	9					17	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
04	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	24016	2	72	4	Y	4008	3945	0	64	1	127
						4409	9									
05	28272 X	27867	-0-	-405	-0-	23808	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
						3979	9									
06	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	23808	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
						4105	9									
07	29450 X	27473	-0-	-1977	-0-	57	2	23538	3	Y	3356	3295	0	17	1	151
						186	4	3692	9							
08	29450 X	28084	-0-	-1366	-0-	24150	3	74	4	Y	3509	3477	0	16	1	167
						3860	9									
09	28500 X	26399	-0-	-2101	-0-	23317	3	29	4	Y	2775	2767	0	31	1	115
						3053	9					29	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
04	6990 X	3197	-0-	-3793	-0-	2763	2	1	4	Y	394	498	0	4	1	49
						433	9									
05	2976 X	3	-0-	-2973	-0-	2	2	1	4	Y	-0-	49	0			-0-
06	9900 X	3395	-0-	-6505	-0-	2849	2	1	4	Y	495	453	0	2	1	40
						545	9									
07	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	10090	3	2	4	Y	1369	1291	0	4	1	114
						1506	9									
08	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	9599	3	2	4	Y	1140	1075	0	4	1	175
						1254	9									
09	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	9478	3	9	4	Y	1037	1111	0	10	1	80
						1141	9					11	8			
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
04	3000 N	3644	-0-	644	851	2954	2	27	4	Y	603	587	1			421
						663	9									
05	1172 N	321	-0-	-851	-0-	219	2	7	4	Y	86	189	1			318
						95	9									
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	4	Y	367	372	1			313
						404	9									
07	2170 X	49	-0-	-2121	-0-	4	4	45	9	Y	41	184	1			170
08	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	2	4	8	9	Y	7	1	8			176
09	3630 X	100	-0-	-3530	-0-	2	4	98	9	Y	89	68	1	2	8	195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5617	2	636	9	Y	578	522	0	46
05		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6876	2	605	9	Y	550	536	0	46
06		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6117	2	571	9	Y	519	519	0	38
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6349	3	625	9	Y	568	549	0	53
08		7471 X	5043	-0-	-2428	-0-	4581	3	462	9	Y	420	421	0	49
09		7230 X	2772	-0-	-4458	-0-	2147	3	625	9	Y	568	580	0	33
												2	8		

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

04		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	12743	2	335	4	Y	2804	2885	1	385
							3084	9							
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	6992	2	149	4	Y	1145	1136	1	394
							1260	9							
06		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8232	2	162	4	Y	1228	1259	1	363
							1351	9							
07		16709 X	12431	-0-	-4278	-0-	10896	3	164	4	Y	1246	1304	1	305
							1371	9							
08		16709 X	14444	-0-	-2265	-0-	12623	3	202	4	Y	1472	1477	1	299
							1619	9					1	8	
09		16170 X	13078	-0-	-3092	-0-	11271	3	189	4	Y	1471	1483	1	282
							1618	9					5	8	

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

04		37380 X	19201	-0-	-18179	-0-	16770	2	2	4	Y	2208	2125	0	179
							2429	9							
05		38068 X	18559	-0-	-19509	-0-	16442	2	2	4	Y	1923	1918	0	163
							2115	9							
06		36840 X	18782	-0-	-18058	-0-	16561	2	2	4	Y	2017	2015	0	151
							2219	9							
07		19840 X	17959	-0-	-1881	-0-	15897	3	2	4	Y	1873	1841	0	177
							2060	9							
08		19840 X	16518	-0-	-3322	-0-	14546	3	2	4	Y	1791	1751	0	211
							1970	9					1	8	
09		19200 X	17305	-0-	-1895	-0-	15358	3	2	4	Y	1768	1859	0	103
							1945	9					6	8	

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

04		14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	22	1	12551	2	Y	1301	1246	1	187
							24	4	1431	9					
05		14415 X	14355	-0-	-60	-0-	21	1	12901	2	Y	1283	1315	1	155
							22	4	1411	9					
06		14910 X	13759	-0-	-1151	-0-	27	1	12545	2	Y	1059	970	1	244
							22	4	1165	9					
07		15407 X	13048	-0-	-2359	-0-	20	1	62	2	Y	984	1132	1	96
							11860	3	24	4					
08		15407 X	14732	-0-	-675	-0-	17	1	13265	3	Y	1295	1218	1	173
							25	4	1425	9					
09		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	11	1	13068	3	Y	1230	1230	1	162
							19	4	1353	9			11	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16H		RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12558	PERF.12809							- 17336		
04	T. A.	12844	-0-	12844	34066	11163 1646	2 9	35	4	Y	1496	1452 13	0 8	10	1	87
05	47168 X	13102	-0-	-34066	-0-	11522 1551	2 9	29	4	Y	1410	1433	0	4	1	60
06	14520 X	13098	-0-	-1422	-0-	11726 1349	2 9	23	4	Y	1226	1226	0	3	1	57
07	15004 X	13275	-0-	-1729	-0-	95 35	2 4	11962 1183	3 9	Y	1075	1070 16	0 8	2	1	44
08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	12048 1011	3 9	34	4	Y	919	917 8	0 8	1	1	37
09	12630 X	11951	-0-	-679	-0-	10983 938	3 9	30	4	Y	853	803	0	43	8	44
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11715	PERF.12112							- 16566		
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1704 1903	2 9	28	4	Y	1730	1637 8	0 8	1	1	122
05	2666 X	1410	-0-	-1256	-0-	1148 252	2 9	10	4	Y	229	325	0			26
06	2580 X	1711	-0-	-869	-0-	1218 479	2 9	14	4	Y	435	422	0			39
07	3751 X	1580	-0-	-2171	-0-	19 14	2 4	891 656	3 9	Y	596	578	0	3	8	54
08	3751 X	825	-0-	-2926	-0-	341 473	3 9	11	4	Y	430	447	0	2	8	35
09	3630 X	831	-0-	-2799	-0-	212 606	3 9	13	4	Y	551	523	0	16	8	47
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12165							- 16647		
04	7770 X	7535	-0-	-235	-0-	6154 1360	2 9	21	4	Y	1236	1270 9	0 8	5	1	87
05	8029 X	7937	-0-	-92	-0-	6520 1397	2 9	20	4	Y	1270	1212	0	2	1	143
06	7890 X	6651	-0-	-1239	-0-	5644 989	2 9	18	4	Y	899	960	0	1	1	81
07	8153 X	6380	-0-	-1773	-0-	27 15	2 4	5413 925	3 9	Y	841	842 3	0 8	1	1	76
08	7874 X	6306	-0-	-1568	-0-	5466 828	3 9	12	4	Y	753	765	0	2	8	62
09	7620 X	7054	-0-	-566	-0-	5913 1123	3 9	18	4	Y	1021	978	0	17	8	88
STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777							- 20298		
04	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	16595 3729	2 9	88	4	Y	3390	3327	0	38	1	108
05	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	19229 3279	2 9	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
06	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	17007 3014	2 9	90	4	Y	2740	2765	0	23	1	78
07	21080 X	18879	-0-	-2201	-0-	44 201	2 4	15792 2842	3 9	Y	2584	2535	0	10	1	117
08	22599 X	18464	-0-	-4135	-0-	15665 2718	3 9	81	4	Y	2471	2461	0	10	1	117
09	21870 X	11946	-0-	-9924	-0-	10262 1663	3 9	21	4	Y	1512	1538 16	0 8	12	1	63

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* PERF	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10638	- 17936			
04		22560 X	20095	-0-	-2465	-0-	32 1 2 4	18688 2 1373 9	Y	1248	1219 0	41 1	88	
05		23312 X	21028	-0-	-2284	-0-	32 1 5 4	19388 2 1603 9	Y	1457	1414 0	36 1	95	
06		20370 X	19536	-0-	-834	-0-	94 1 6 4	18107 2 1329 9	Y	1208	1187 0	23 1	93	
07		23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	291 1 21568 3	36 2 1410 9	Y	1282	1161 0	12 1	202	
08		21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	233 1 26 4	20060 3 1317 9	Y	1197	1234 0 1 8	12 1	152	
09		20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	220 1 136 4	19102 3 988 9	Y	898	912 0 3 8	22 1	113	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10506	- 17769			
04		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	13018 2 1526 9	Y	1387	1307 0	37 1	98	
05		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	12960 2 1702 9	Y	1547	1512 0	32 1	101	
06		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	105 1 7 4	13394 2 1386 9	Y	1260	1242 0	22 1	97	
07		15066 X	1644	-0-	-13422	-0-	250 1 1348 3	1 2 45 9	Y	41	131 0	1 1	6	
08		15066 X	365	-0-	-14701	-0-	224 1 25 4	11 3 105 9	Y	95	88 0	1 8	12	
09		14880 X	389	-0-	-14491	-0-	182 1 112 4	7 3 88 9	Y	80	82 0		10	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10585	- 17686			
04		20430 X	16442	-0-	-3988	-0-	25 1 2 4	15172 2 1243 9	Y	1130	1105 0	37 1	79	
05		20429 X	17291	-0-	-3138	-0-	26 1 4 4	16284 2 977 9	Y	888	876 0	34 1	57	
06		19020 X	16448	-0-	-2572	-0-	83 1 6 4	15264 2 1095 9	Y	995	955 0	21 1	76	
07		21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	289 1 19961 3	31 2 1234 9	Y	1122	1009 0	13 1	176	
08		20654 X	20654	-0-	-0-	-0-	251 1 28 4	19037 3 1338 9	Y	1216	1226 0 1 8	11 1	154	
09		24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	285 1 176 4	22294 3 1373 9	Y	1248	1211 0 4 8	29 1	158	
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10374	- 17720			
04		26340 X	24010	-0-	-2330	-0-	21 1 2 4	22307 2 1680 9	Y	1527	1449 0	96 1	104	
05		27218 X	26064	-0-	-1154	-0-	20 1 3 4	23886 2 2155 9	Y	1959	1850 0	88 1	125	
06		26340 X	23966	-0-	-2374	-0-	71 1 5 4	22049 2 1841 9	Y	1674	1618 0	54 1	127	
07		26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	303 1 24043 3	42 2 1667 9	Y	1515	1379 0	27 1	236	
08		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	243 1 27 4	25061 3 1580 9	Y	1436	1474 0 1 8	15 1	182	
09		24690 X	19615	-0-	-5075	-0-	208 1 128 4	18337 3 942 9	Y	856	905 0 3 8	22 1	108	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285338		COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584 - 17823								
04	28050 X	23814	-0-	-4236	-0-	26 1	21501 2	2 4	2285 9	Y	2077	2012 0	53 1	147		
05	26815 X	23481	-0-	-3334	-0-	28 1	22016 2	5 4	1432 9	Y	1302	1318 0	47 1	84		
06	25950 X	21902	-0-	-4048	-0-	89 1	20498 2	6 4	1309 9	Y	1190	1154 0	29 1	91		
07	26815 X	20947	-0-	-5868	-0-	304 1	32 2	19322 3	1289 9	Y	1172	1066 0	13 1	184		
08	23374 X	20678	-0-	-2696	-0-	226 1	19297 3	25 4	1130 9	Y	1027	1068 0	12 1	130		
09	22620 X	17412	-0-	-5208	-0-	201 1	15783 3	124 4	1304 9	Y	1185	1139 0	21 1	151		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 306H		RRCID -> 285366		COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10202 - 15102								
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1089 2	8 4	68 9		Y	62	190 1		257		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	50 2	11 4	110 9		Y	100	189 1		168		
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1850 2	16 4	175 9		Y	159	3 1		324		
07	1209 N	65	-0-	-1144	-0-	9 3	6 4	50 9		Y	45	190 1		179		
08	2697 X	69	-0-	-2628	-0-	10 4	59 9			Y	54	1 8		232		
09	2040 X	34	-0-	-2006	-0-	2 4	32 9			Y	29	1 8		260		
LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #: 8H		RRCID -> 285470		COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11550 - 19193								
04	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10267 2	37 4	2320 9		Y	2109	2082 1	6 8	98		
05	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	10627 2	35 4	2400 9		Y	2182	2040 1		240		
06	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	11091 2	40 4	2586 9		Y	2351	2519 1		72		
07	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	755 2	10118 3	38 4	2595 9	Y	2359	2338 1	2 8	91		
08	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	10666 3	40 4	2659 9		Y	2417	2300 1		208		
09	13710 X	12368	-0-	-1342	-0-	9859 3	22 4	2487 9		Y	2261	1762 0	459 1	247		
STATE RIO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285523		COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10600 - 17957								
04	20310 X	17960	-0-	-2350	-0-	66 1	15720 2	1 4	2173 9	Y	1975	1929 0	34 1	88		
05	20150 X	19473	-0-	-677	-0-	40 1	16343 2	7 4	3083 9	Y	2803	2740 0	30 1	121		
06	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	11 1	18735 2	1 4	2323 9	Y	2112	2098 0	23 1	112		
07	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	26297 3	2 4	Y	1735	1738 0	19 1	90		
08	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	29339 3	10 4	1609 9		Y	1463	1456 0	20 1	76		
09	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	31905 3	3 4	1759 9		Y	1599	1558 0	42 1	74		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504 - 20426					
04	14070 X	5829	-0-	-8241	-0-	28 1	4456 2	43 4	1302 9	Y	1184	1092 1				173
05	11408 X	6238	-0-	-5170	-0-	27 1	5239 2	39 4	933 9	Y	848	917 1				104
06	6690 X	2907	-0-	-3783	-0-	20 1	1765 2	25 4	1097 9	Y	997	867 1				234
07	6913 X	2124	-0-	-4789	-0-	19 1	29 2	1564 3	9 4	Y	457	646 1				45
08	6913 X	1910	-0-	-5003	-0-	16 1	1414 3	8 4	472 9	Y	429	416 1				58
09	6030 X	938	-0-	-5092	-0-	10 1	560 3	8 4	360 9	Y	327	338 1	3 8			44
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502					
04	6150 X	4893	-0-	-1257	-0-	20 1	4211 2	18 4	644 9	Y	585	565 1				85
05	6355 X	5483	-0-	-872	-0-	24 1	4932 2	24 4	503 9	Y	457	487 1				55
06	6150 X	1931	-0-	-4219	-0-	9 1	1660 2	17 4	245 9	Y	223	226 1				52
07	6355 X	6195	-0-	-160	-0-	20 1	32 2	5554 3	21 4	Y	516	517 1				51
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	17 1	5466 3	22 4	704 9	Y	640	605 1				86
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	11 1	5148 3	20 4	656 9	Y	596	598 1	5 8			79
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542					
04	15810 X	5480	-0-	-10330	-0-	18 1	5106 2	15 4	341 9	Y	310	301 1				44
05	16337 X	5602	-0-	-10735	-0-	17 1	5202 2	13 4	370 9	Y	336	340 1				40
06	15810 X	4612	-0-	-11198	-0-	21 1	4310 2	13 4	268 9	Y	244	228 1				56
07	14105 X	4667	-0-	-9438	-0-	19 1	15 2	4353 3	18 4	Y	238	271 1				23
08	6479 X	6195	-0-	-284	-0-	18 1	5771 3	19 4	387 9	Y	352	328 1				47
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	11 1	5223 3	15 4	320 9	Y	291	297 1	3 8			38
JAWS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557 - 18038					
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8498 2	76 4	899 9		N	817	957 1				332
05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	8526 2	74 4	890 9		N	809	762 1				379
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5196 2	61 4	693 9		N	630	713 1				296
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4222 3	83 4	923 9		N	839	895 1				240
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	4916 3	82 4	1046 9		N	951	936 1				255
*09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	63 1	286 3			N	-0-					255

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

04	27300 X	24788	-0-	-2512	-0-	4 1	22719 2	2028 9	Y	1844	1766 0	64 1	1	82
05	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	37 4	2028 9	25889 2	Y	1917	1848 0	63 1	1	88
06	26790 X	23499	-0-	-3291	-0-	1 1	2109 9	21870 2	Y	1442	1442 0	36 1	1	52
07	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	82 4	1586 9	103 2	Y	1613	1570 0	18 1	1	77
08	27993 X	23963	-0-	-4030	-0-	37 4	42 4	22369 3	Y	1411	1406 0	16 1	1	65
09	27090 X	22741	-0-	-4349	-0-	9 1	1552 9	21182 3	Y	1386	1328 0	30 1	1	76
						23857 3	17 8	1525 9						

STATE APACHE 57		WELL #:		103H	RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10800	-	15427
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	18027 2	62 4	3685 9	Y	3350	3298 0	36 1	1	107
05	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	17258 2	66 4	2762 9	Y	2511	2482 0	30 1	1	106
06	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	17305 2	63 4	2841 9	Y	2583	2595 0	20 1	1	74
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	39 2	15158 3	144 4	Y	2305	2267 0	8 1	1	104
08	22103 X	16660	-0-	-5443	-0-	13950 3	61 4	2649 9	Y	2408	2386 0	12 1	1	114
09	21390 X	15569	-0-	-5821	-0-	13265 3	23 4	2281 9	Y	2074	2058 0	22 1	1	86

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10505	-	19073
04	26280 X	24369	-0-	-1911	-0-	23165 2	41 4	1163 9	Y	1057	1016 1	1	1	87
05	27156 X	21283	-0-	-5873	-0-	20175 2	39 4	1069 9	Y	972	939 1	1	1	120
06	25920 X	24104	-0-	-1816	-0-	23063 2	36 4	1005 9	Y	914	964 1	1	1	70
07	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	89 2	24700 3	46 4	Y	1238	1229 1	1	1	79
08	26195 X	24060	-0-	-2135	-0-	23373 3	39 4	648 9	Y	589	611 1	1	1	57
09	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	23561 3	47 4	1170 9	Y	1064	1056 1	12 8	1	53

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	-	19023
04	18720 X	10747	-0-	-7973	-0-	9425 2	65 4	1257 9	Y	1143	1057 1	1	1	94
05	19344 X	13613	-0-	-5731	-0-	12285 2	72 4	1256 9	Y	1142	1096 1	1	1	140
06	18720 X	14456	-0-	-4264	-0-	13296 2	67 4	1093 9	Y	994	1058 1	1	1	76
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	102 2	15112 3	79 4	Y	1425	1410 1	1	1	91
08	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	14250 3	64 4	1334 9	Y	1213	1186 1	1	1	118
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	15896 3	72 4	1356 9	Y	1233	1276 1	13 8	1	62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10740	- 18923					
04	25818	X	25818	-0-	-0-	3	1	23633	2	Y	1946	1870	0	70	1	87	
						41	4	2141	9								
05	26350	X	25015	-0-	-1335	-0-	1	1	22976	2	Y	1792	1738	0	59	1	82
						67	4	1971	9								
06	25500	X	23811	-0-	-1689	-0-	5	1	21860	2	Y	1727	1709	0	37	1	63
						46	4	1900	9								
07	26691	X	24103	-0-	-2588	-0-	5	1	105	2	Y	1633	1601	0	17	1	78
						22146	3	51	4								
08	25420	X	23915	-0-	-1505	-0-	5	1	22004	3	Y	1684	1667	0	16	1	77
						54	4	1852	9					2	8		
09	24600	X	23903	-0-	-697	-0-	11	1	22033	3	Y	1665	1599	0	30	1	92
						27	4	1832	9					21	8		
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	- 18455					
04	23790	X	19975	-0-	-3815	-0-	4	1	17521	2	Y	2199	2136	0	49	1	100
						31	4	2419	9								
05	23622	X	13191	-0-	-10431	-0-	1	1	11299	2	Y	1676	1671	0	27	1	78
						47	4	1844	9								
06	22860	X	13702	-0-	-9158	-0-	6	1	11928	2	Y	1582	1583	0	19	1	58
						28	4	1740	9								
07	23622	X	22685	-0-	-937	-0-	10	1	169	2	Y	2624	2542	0	15	1	125
						19574	3	46	4								
08	20646	X	19059	-0-	-1587	-0-	8	1	16640	3	Y	2161	2173	0	12	1	100
						34	4	2377	9					1	8		
09	19980	X	19678	-0-	-302	-0-	16	1	17258	3	Y	2165	2095	0	23	1	120
						22	4	2382	9					27	8		
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	- 18221					
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	4	1	27388	2	Y	2379	2300	0	76	1	107
						59	4	2617	9								
05	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	1	1	26751	2	Y	2027	1977	0	64	1	93
						79	4	2230	9								
06	30510	X	29175	-0-	-1335	-0-	8	1	26673	2	Y	2227	2196	0	43	1	81
						44	4	2450	9								
07	31527	X	23605	-0-	-7922	-0-	8	1	114	2	Y	1775	1755	0	16	1	85
						21488	3	42	4								
08	31527	X	27523	-0-	-4004	-0-	12	1	24825	3	Y	2392	2349	0	17	1	110
						55	4	2631	9					1	8		
09	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	29	1	27718	3	Y	2346	2259	0	38	1	130
						31	4	2581	9					29	8		
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	- 18451					
04	18660	X	16812	-0-	-1848	-0-	3	1	15376	2	Y	1272	1225	0	45	1	57
						34	4	1399	9								
05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	1	1	18005	2	Y	1378	1327	0	45	1	63
						61	4	1516	9								
06	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	6	1	18603	2	Y	1396	1377	0	31	1	51
						29	4	1536	9								
07	17949	X	16846	-0-	-1103	-0-	6	1	77	2	Y	1199	1181	0	12	1	57
						15425	3	19	4								
08	19592	X	16669	-0-	-2923	-0-	6	1	15367	3	Y	1165	1157	0	11	1	53
						14	4	1282	9					1	8		
09	20160	X	9919	-0-	-10241	-0-	9	1	8999	3	Y	821	806	0	13	1	45
						8	4	903	9					10	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:	3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11441	-		21662	
04	18270 X	14898	-0-	-3372	-0-	12045 2774	2 9	79	4	Y	2522	2436	1	9 8 165
05	14477 X	12867	-0-	-1610	-0-	10278 2515	2 9	74	4	Y	2286	2243	1	208
06	14190 X	10742	-0-	-3448	-0-	8625 2059	2 9	58	4	Y	1872	2008	1	72
07	15407 X	12796	-0-	-2611	-0-	189 75	2 4	9730	3	Y	2547	2410	1	2 8 207
08	15407 X	11406	-0-	-4001	-0-	9490 1859	3 9	57	4	Y	1690	1819	1	78
09	14910 X	10391	-0-	-4519	-0-	8519 1830	3 9	42	4	Y	1664	1031	0	604 1 105
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11392	-		21604	
04	19380 X	18734	-0-	-646	-0-	15221 3412	2 9	101	4	Y	3102	3049	1	11 8 202
05	19468 X	13550	-0-	-5918	-0-	10955 2515	2 9	80	4	Y	2286	2281	1	207
06	18510 X	18312	-0-	-198	-0-	14832 3375	2 9	105	4	Y	3068	3157	1	118
07	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	245 119	2 4	16023	3	Y	3306	3152	1	4 8 268
08	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	15854 3572	3 9	107	4	Y	3247	3366	1	149
09	18720 X	18004	-0-	-716	-0-	14782 3156	3 9	66	4	Y	2869	1787	0	1045 1 182
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11385	-		19027	
04	13440 X	12881	-0-	-559	-0-	10544 2303	2 9	34	4	Y	2094	2073	1	8 8 97
05	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	11167 2889	2 9	42	4	Y	2626	2430	1	293
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10131 2462	2 9	42	4	Y	2238	2462	1	69
07	13299 X	9733	-0-	-3566	-0-	644 44	2 4	6842	3	Y	2003	1993	1	2 8 77
08	13485 X	12093	-0-	-1392	-0-	10347 1714	3 9	32	4	Y	1558	1501	1	134
09	13050 X	9256	-0-	-3794	-0-	7759 1475	3 9	22	4	Y	1341	1052	0	274 1 146
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286612	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10642	-		17882	
04	24990 X	23399	-0-	-1591	-0-	14 1691	1 9	21694	2	Y	1537	1474	0	64 1 70
05	25792 X	24123	-0-	-1669	-0-	11 12	1 4	22417	2	Y	1530	1488	0	57 1 55
06	24960 X	22347	-0-	-2613	-0-	20979 1365	2 9	3	4	Y	1241	1218	0	36 1 42
07	25792 X	22787	-0-	-3005	-0-	2 21226	1 3	93	2	Y	1331	1295	0	17 1 61
08	25110 X	20205	-0-	-4905	-0-	15 13	1 4	18873	3	Y	1185	1185	0	12 1 48
09	23400 X	19617	-0-	-3783	-0-	13 15	4 1	1304	9	Y	1232	1215	0	24 1 36
						1355	9					5	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11380	-	19153				
04	15572	X	15572	-0-	-0-	11427 4088	2 9	57	4	Y	3716	3696	1	7	8	173
05	14260	X	12962	-0-	-1298	10372 2550	2 9	40	4	Y	2318	2233	1			258
06	14370	X	10612	-0-	-3758	8393 2188	2 9	31	4	Y	1989	2186	1			61
07	15965	X	14070	-0-	-1895	774 36	2 4	10609	3	Y	2410	2377	1	1	8	93
08	15035	X	13744	-0-	-1291	10933 2773	3 9	38	4	Y	2521	2396	1			218
09	14550	X	12913	-0-	-1637	10421 2467	3 9	25	4	Y	2243	1758	0	456	1	245
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	286640	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11325	-	19191				
04	17280	X	13771	-0-	-3509	11796 1933	2 9	42	4	Y	1757	1792	1	12	8	81
05	17422	X	16334	-0-	-1088	13134 3147	2 9	53	4	Y	2861	2626	1			316
06	17130	X	12484	-0-	-4646	10289 2156	2 9	39	4	Y	1960	2216	1			60
07	17701	X	14589	-0-	-3112	772 49	2 4	11115	3	Y	2412	2376	1	3	8	93
08	17701	X	14402	-0-	-3299	11458 2891	3 9	53	4	Y	2628	2494	1			227
09	15810	X	13941	-0-	-1869	11042 2867	3 9	32	4	Y	2606	2022	0	522	1	285
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10557	-	17892				
04	23820	X	23102	-0-	-718	11 2163	1 9	20928	2	Y	1966	1912	0	55	1	91
05	24738	X	24465	-0-	-273	9 9	1 4	22111	2	Y	2124	2088	0	50	1	77
06	23940	X	22352	-0-	-1588	20223 2127	2 9	2	4	Y	1934	1913	0	31	1	67
07	24738	X	21945	-0-	-2793	2 19805	1 3	128	2	Y	1825	1794	0	14	1	84
08	24537	X	24537	-0-	-0-	15 13	1 4	22258	3	Y	2046	2031	0	15	1	83
09	24434	X	24434	-0-	-0-	14 2309	1 9	22111	3	Y	2099	2084	0	28	1	62
STATE PATHFINDER 7		WELL #:	28H	RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12255	-	16886				
04	7559	X	7559	-0-	-0-	6315 1222	2 9	22	4	Y	1111	1093	0	8	1	65
05	8947	X	8947	-0-	-0-	7498 1420	2 9	29	4	Y	1291	1297	0	4	1	55
06	9292	X	9292	-0-	-0-	8005 1263	2 9	24	4	Y	1148	1147	0	2	1	54
07	10741	X	10741	-0-	-0-	111 25	2 4	9237	3	Y	1244	1232	0	1	1	51
08	11105	X	11105	-0-	-0-	9813 1268	3 9	24	4	Y	1153	1153	0	1	1	47
09	12232	X	12232	-0-	-0-	10372 1830	3 9	30	4	Y	1664	1590	0	33	8	88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3200	-0-	-520	-0-	2578	2	16	4	Y	551	533	0	3	1	32
						606	9					8	8			
05	3534 X	3198	-0-	-336	-0-	2607	2	17	4	Y	522	531	0	1	1	22
						574	9									
06	3210 X	1916	-0-	-1294	-0-	1339	2	15	4	Y	511	509	0			24
						562	9									
07	3317 X	1885	-0-	-1432	-0-	44	2	1287	3	Y	492	489	0	7	8	20
						13	4	541	9							
08	3286 X	1929	-0-	-1357	-0-	1477	3	12	4	Y	400	402	0	2	8	16
						440	9									
09	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3621	3	11	4	Y	420	398	0	16	8	22
						462	9									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

04	23670 X	22611	-0-	-1059	-0-	16	1	20507	2	Y	1898	1870	0	45	1	88
						2088	9									
05	27435 X	24003	-0-	-3432	-0-	13	1	21887	2	Y	1899	1877	0	41	1	69
						14	4	2089	9							
06	26550 X	22714	-0-	-3836	-0-	20776	2	3	4	Y	1759	1741	0	26	1	61
						1935	9									
07	27435 X	24575	-0-	-2860	-0-	2	1	174	2	Y	2468	2402	0	13	1	114
						21682	3	2	4							
08	27342 X	24016	-0-	-3326	-0-	15	1	22070	3	Y	1744	1766	0	21	1	70
						13	4	1918	9			1	8			
09	23220 X	22852	-0-	-368	-0-	15	1	20934	3	Y	1730	1703	0	39	1	51
						1903	9					7	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

04	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	15	1	18099	2	Y	1652	1618	0	40	1	77
						1817	9									
05	22041 X	20529	-0-	-1512	-0-	12	1	18492	2	Y	1829	1803	0	36	1	67
						13	4	2012	9							
06	21570 X	17959	-0-	-3611	-0-	1	1	16205	2	Y	1591	1582	0	21	1	55
						3	4	1750	9							
07	22289 X	17505	-0-	-4784	-0-	2	1	103	2	Y	1470	1441	0	16	1	68
						15781	3	2	4							
08	22289 X	16565	-0-	-5724	-0-	16	1	15270	3	Y	1150	1156	0	15	1	46
						14	4	1265	9			1	8			
09	19920 X	14478	-0-	-5442	-0-	15	1	13251	3	Y	1102	1094	0	17	1	33
						1212	9					4	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

04	5490 X	221	-0-	-5269	-0-	214	2	7	9	Y	6	30	0			-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	5673 X	3373	-0-	-2300	-0-	9	1	69	2	Y	527	509	0	9	8	9
						2702	3	13	4							
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	20	1	8902	3	Y	2165	2100	0	1	1	68
						38	4	2382	9			5	8			
09	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	30	1	11010	3	Y	1953	1951	0	37	8	33
						38	4	2148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969						
04	24030 X	23078	-0-	-952	-0-	15 1	21369 2	Y	1540	1469 0	71 1	1	70	
05	25792 X	23009	-0-	-2783	-0-	11 1	21495 2	Y	1355	1315 0	62 1	1	48	
06	24960 X	21801	-0-	-3159	-0-	12 4	1491 9							
07	25792 X	22922	-0-	-2870	-0-	20577 2	3 4	Y	1110	1081 0	39 1	1	38	
08	23436 X	23326	-0-	-110	-0-	1221 9								
09	22680 X	22204	-0-	-476	-0-	2 1	113 2	Y	1607	1552 0	19 1	1	74	
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955						
04	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	21037 3	2 4							
05	31403 X	25336	-0-	-6067	-0-	14 1	21896 3	Y	1276	1283 0	15 1	1	51	
06	30390 X	24578	-0-	-5812	-0-	12 4	1404 9							
07	31403 X	24167	-0-	-7236	-0-	14 1	20757 3	Y	1303	1285 0	26 1	1	38	
08	25327 X	24777	-0-	-550	-0-	12 4								
09	24570 X	21451	-0-	-3119	-0-	14 1	20757 3	Y	1303	1285 0	26 1	1	38	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254						
04	44370 X	39256	-0-	-5114	-0-	1433 9								
05	46562 X	36789	-0-	-9773	-0-	15 1	20711 2	Y	2524	2419 0	57 1	1	117	
06	45060 X	34554	-0-	-10506	-0-	11 1	22630 2	Y	2439	2413 0	54 1	1	89	
07	46562 X	34700	-0-	-11862	-0-	12 4	2683 9							
08	40579 X	32398	-0-	-8181	-0-	22321 2	3 4	Y	2049	2032 0	35 1	1	71	
09	39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	2254 9								
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139						
04	25020 X	24694	-0-	-326	-0-	2 1	32895 3	Y	1583	1549 1				
05	26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	28 2	32895 3	Y	1583	1549 1				
06	25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	36 4	1741 9							
07	26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	25 1	30991 3	Y	1205	1244 1				
08	25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	56 4	1326 9							
09	24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	38 1	37809 3	Y	1845	1777 1	55 8	1	150	
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139						
04	25020 X	24694	-0-	-326	-0-	70 1	20610 2	Y	3648	3539 0	49 1	1	163	
05	26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	1 4	4013 9							
06	25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	41 1	20820 2	Y	2424	2441 0	42 1	1	104	
07	26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	7 4	2666 9							
08	25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	10 1	16951 2	Y	2495	2444 0	23 1	1	132	
09	24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	1 4	2745 9							
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139						
04	25020 X	24694	-0-	-326	-0-	1 1	45 2	Y	1341	1390 0	13 1	1	70	
05	26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	18597 3	2 4							
06	25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	15987 3	9 4	Y	469	504 0	10 1	1	24	
07	26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	516 9								
08	25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	19939 3	3 4	Y	3057	2912 0	25 1	1	143	
09	24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	3363 9								

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE RIO UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	106671	-	18048		
04	19860	X	19142	-0-	-718	-0-	51	1	17365	2	Y	1569	1506	0	43	1	69
							1726	9									
05	20522	X	19356	-0-	-1166	-0-	30	1	17707	2	Y	1467	1436	0	38	1	62
							5	4	1614	9							
06	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	9	1	18883	2	Y	1884	1820	0	27	1	99
							1	4	2072	9							
07	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	3840	3724	0	14	1	201
							18505	3	1	4							
08	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	18625	3	7	4	Y	3988	3965	0	13	1	210
							4387	9					1	8			
09	20700	X	11880	-0-	-8820	-0-	10508	3	2	4	Y	1245	1381	0	15	1	58
							1370	9					1	8			
STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	10667	-	18130		
04	28320	X	25318	-0-	-3002	-0-	51	1	23439	2	Y	1662	1591	0	59	1	73
							1828	9									
05	29264	X	25208	-0-	-4056	-0-	31	1	23388	2	Y	1622	1575	0	51	1	69
							5	4	1784	9							
06	26370	X	23068	-0-	-3302	-0-	8	1	21364	2	Y	1541	1498	0	31	1	81
							1	4	1695	9							
07	27249	X	22535	-0-	-4714	-0-	56	2	20623	3	Y	1686	1661	0	18	1	88
							1	4	1855	9							
08	27249	X	23239	-0-	-4010	-0-	21143	3	7	4	Y	1899	1870	0	17	1	99
							2089	9					1	8			
09	25320	X	22045	-0-	-3275	-0-	20010	3	2	4	Y	1848	1828	0	32	1	86
							2033	9					1	8			
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	-	20781		
04	26040	X	21927	-0-	-4113	-0-	48	1	17395	2	Y	4002	3932	0	42	1	139
							82	4	4402	9							
05	34782	X	26117	-0-	-8665	-0-	250	1	20834	2	Y	4487	4444	0	44	1	138
							97	4	4936	9							
06	33660	X	25724	-0-	-7936	-0-	36	1	21006	2	Y	4167	4172	0	40	1	93
							98	4	4584	9							
07	34782	X	26931	-0-	-7851	-0-	12	1	329	2	Y	4331	4298	0	19	1	107
							21721	3	105	4							
08	28396	X	24904	-0-	-3492	-0-	8	1	20214	3	Y	4244	4235	0	17	1	99
							14	4	4668	9							
09	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	19	1	20817	3	Y	4383	4302	0	34	1	141
							57	4	4821	9			5	8			
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	-	20775		
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	71	1	25807	2	Y	5639	5533	0	55	1	196
							91	4	6203	9							
05	38167	X	38167	-0-	-0-	-0-	367	1	30568	2	Y	6492	6432	0	56	1	200
							91	4	7141	9							
06	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	49	1	28721	2	Y	5858	5878	0	49	1	131
							104	4	6444	9							
07	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	6316	6265	0	25	1	157
							31572	3	105	4							
08	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	13	1	32524	3	Y	6010	6003	0	24	1	140
							13	4	6611	9							
09	36930	X	33879	-0-	-3051	-0-	26	1	28099	3	Y	5183	5109	0	41	1	167
							53	4	5701	9			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927								
04		30030 X	23120	-0-	-6910	-0-	53 1	19325 2	Y	3391	3347 0	38 1	118		
							12 4	3730 9							
05		31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	315 1	26237 2	Y	4815	4722 0	63 1	148		
							5297 9								
06		30600 X	26944	-0-	-3656	-0-	39 1	22735 2	Y	3791	3818 0	36 1	85		
							4170 9								
07		31620 X	26002	-0-	-5618	-0-	12 1	274 2	Y	3606	3586 0	16 1	89		
							21749 3	3967 9							
08		31837 X	25659	-0-	-6178	-0-	8 1	21711 3	Y	3582	3573 0	15 1	83		
							3940 9								
09		30810 X	24879	-0-	-5931	-0-	20 1	21214 3	Y	3314	3259 0	28 1	106		
							3645 9				4 8				
		LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #: 1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11367 - 18550							
04		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	17803 2	4486 9	Y	4078	4109 1	24 8	142		
							11846 2	3330 9	Y	3027	3090 1		79		
05		21483 X	15176	-0-	-6307	-0-	15504 2	3872 9	Y	3520	3453 1		146		
							262 2	15409 3	Y	3333	3349 1	5 8	125		
06		19376 X	19376	-0-	-3696	-0-	3666 9								
07		23033 X	19337	-0-	-4629	-0-	14871 3	3533 9	Y	3212	3250 1		87		
							17391 3	3894 9	Y	3540	2077 0	1388 1	157		
											5 8				
		LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11428 - 18684							
04		21180 X	19304	-0-	-1876	-0-	15531 2	59 4	Y	3376	3400 1	14 8	117		
							3714 9								
05		21886 X	19774	-0-	-2112	-0-	15970 2	61 4	Y	3403	3432 1		88		
							3743 9								
06		21180 X	18312	-0-	-2868	-0-	14767 2	56 4	Y	3172	3129 1		131		
							3489 9								
07		20119 X	17420	-0-	-2699	-0-	233 2	13874 3	Y	2964	2981 1	3 8	111		
							53 4	3260 9							
08		19468 X	16015	-0-	-3453	-0-	13162 3	44 4	Y	2554	2596 1		69		
							2809 9								
09		18840 X	16533	-0-	-2307	-0-	13255 3	29 4	Y	2954	1512 0	1020 1	114		
							3249 9				377 8				
		LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H	RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11391 - 18631							
04		18300 X	17329	-0-	-971	-0-	15779 2	33 4	Y	1379	1376 1	12 8	45		
							1517 9								
05		18910 X	14313	-0-	-4597	-0-	13263 2	24 4	Y	933	955 1		23		
							1026 9								
06		18300 X	16025	-0-	-2275	-0-	14403 2	46 4	Y	1433	1398 1		58		
							1576 9								
07		17918 X	16872	-0-	-1046	-0-	156 2	14472 3	Y	2004	1984 1	3 8	75		
							40 4	2204 9							
08		17918 X	15099	-0-	-2819	-0-	13261 3	31 4	Y	1643	1674 1		44		
							1807 9								
09		17340 X	16896	-0-	-444	-0-	13604 3	30 4	Y	2965	1717 0	1158 1	131		
							3262 9				3 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11402	-	18688					
04	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	14423 3647	2 9	60	4	Y	3315	3355	1	14	8	115
05	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	14710 3926	2 9	64	4	Y	3569	3591	1			93
06	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	14166 3683	2 9	60	4	Y	3348	3302	1			139
07	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	253 58	2 4	13704	3	Y	3218	3233	1	3	8	121
08	16585	X	15892	-0-	-693	-0-	12342 3499	3 9	51	4	Y	3181	3216	1			86
09	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	12666 3361	3 9	33	4	Y	3055	1808	0	1193	1	136
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11479	-	18598					
04	16350	X	12992	-0-	-3358	-0-	9846	2	3146	9	Y	2860	2896	1	12	8	100
05	16895	X	15040	-0-	-1855	-0-	11455	2	3585	9	Y	3259	3274	1			85
06	16350	X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1			128
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	222 3105	2 9	11168	3	Y	2823	2842	1	3	8	106
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	10805	3	2959	9	Y	2690	2723	1			73
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	10249	3	2585	9	Y	2350	1392	0	923	1	104
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10774	-	20877					
04	27720	X	24130	-0-	-3590	-0-	55 4165	1 9	19910	2	Y	3786	3705	0	47	1	131
05	30307	X	30307	-0-	-0-	-0-	299 5134	1 9	24874	2	Y	4667	4603	0	51	1	144
06	27720	X	26694	-0-	-1026	-0-	38 4371	1 9	22285	2	Y	3974	3987	0	42	1	89
07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	13 22806	1 3	321	2	Y	4226	4190	0	20	1	105
08	30318	X	26192	-0-	-4126	-0-	8 4342	1 9	21842	3	Y	3947	3942	0	18	1	92
09	29340	X	27548	-0-	-1792	-0-	21 4542	1 9	22985	3	Y	4129	4047	0	36	1	133
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #:	2H	RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11420	-	18603					
04	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	13293 3453	2 9	68	4	Y	3139	3170	1	20	8	109
05	15903	X	15445	-0-	-458	-0-	12169 3218	2 9	58	4	Y	2925	2958	1			76
06	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	15946 3827	2 9	70	4	Y	3479	3411	1			144
07	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	275 70	2 4	15404	3	Y	3501	3508	1	5	8	132
08	18693	X	18555	-0-	-138	-0-	14613 3879	3 9	63	4	Y	3526	3562	1			96
09	19830	X	17095	-0-	-2735	-0-	13602 3456	3 9	37	4	Y	3142	1854	0	1240	1	139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120 X	27	-0-	-93	-0-	12 2	3 4	N	11						187
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	2751 2	373 4	N	1180	579 1					788
06	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	1298 9	614 4	N	2317	2906 1					199
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	7550 2	261 4	N	1927	1749 1					377
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	2549 9	191 4	N	1647	1345 1					679
09	10710 X	4051	-0-	-6659	-0-	6229 3	144 4	N	903	1001 1					581
						2120 9									
						5292 3									
						1812 9									
						2914 3									
						993 9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

04	28650 X	23096	-0-	-5554	-0-	21381 2	46 4	Y	1517	1522 1					105
05	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	1669 9	43 4	Y	1716	1725 1					96
06	23640 X	22413	-0-	-1227	-0-	21615 2	54 4	Y	1366	1355 1					107
07	24428 X	11104	-0-	-13324	-0-	1888 9	11 2	Y	632	667 1					72
08	24428 X	6149	-0-	-18279	-0-	20856 2	22 4	Y	278	318 1					32
09	23100 X	1370	-0-	-21730	-0-	1503 9	8 1	Y	212	220 1	6 8				18
						11 2	10376 3	Y							
						22 4	695 9	Y							
						8 1	5819 3	Y							
						16 4	306 9	Y							
						12 1	1117 3	Y							
						8 4	233 9	Y							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

04	17940 X	3	-0-	-17937	-0-	1 4	2 9	Y	2	3 1					-0-
05	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			Y	-0-						-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-						-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-						-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	1 1	481 3	Y	84	74 1					10
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	4 4	92 9	Y	701	631 1	21 8				59
						18 1	4560 3	Y							
						49 4	771 9	Y							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

04	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	31437 2	64 4	Y	2116	1996 1					158
05	32612 X	27516	-0-	-5096	-0-	2328 9	55 4	Y	1672	1732 1					98
06	31560 X	20818	-0-	-10742	-0-	25622 2	61 4	Y	896	921 1					73
07	34968 X	5101	-0-	-29867	-0-	1839 9	2 2	Y	130	188 1					15
08	34968 X	2495	-0-	-32473	-0-	986 9	16 4	Y	192	184 1					23
09	33840 X	841	-0-	-32999	-0-	19771 2	23 4	Y	182	184 1	5 8				16
						986 9	15 1	Y							
						2 2	4940 3	Y							
						16 4	143 9	Y							
						11 1	2250 3	Y							
						23 4	211 9	Y							
						15 1	616 3	Y							
						10 4	200 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	-		20316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	19710 X	1193	-0-	-18517	-0-	1044	2	7	4	Y	129	139	1		9
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	142	9			Y	-0-	9	1		-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-
08	2511 X	1336	-0-	-1175	-0-	4	1	774	3	Y	472	415	1		57
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	39	4	519	9	Y	884	842	1	27	72
						15	1	3421	3	Y					
						14	4	972	9						
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	-		21026				
04	35940 X	34506	-0-	-1434	-0-	82	1	29940	2	Y	4001	3836	0	56	138
						83	4	4401	9						
05	54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	582	1	48206	2	Y	5531	5421	0	78	170
						103	4	6084	9						
06	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	85	1	49449	2	Y	5175	5140	0	90	115
						100	4	5693	9						
07	56967 X	56967	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	5259	5201	0	43	130
						50645	3	110	4						
08	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	21	1	54910	3	Y	5631	5571	0	43	130
						14	4	6194	9			17	8		
09	57742 X	57742	-0-	-0-	-0-	49	1	52258	3	Y	4891	4763	0	80	155
						55	4	5380	9			23	8		
STATE CORREA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	-		20764				
04	22860 X	8550	-0-	-14310	-0-	37	1	7092	2	Y	1281	1304	0	19	42
						12	4	1409	9						
05	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	52	1	20923	2	Y	2979	2916	0	45	60
						28	4	3277	9						
06	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	29	1	21262	2	Y	2962	2948	0	31	43
						29	4	3258	9						
07	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	2869	2842	0	15	55
						21948	3	28	4						
08	24273 X	21824	-0-	-2449	-0-	7	1	18743	3	Y	2773	2746	0	12	68
						24	4	3050	9			2	8		
09	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	14	1	22359	3	Y	3171	3126	0	27	66
						21	4	3488	9			20	8		
STATE CORREA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	-		21247				
04	64920 X	52317	-0-	-12603	-0-	83	1	47075	2	Y	4642	4413	0	206	149
						53	4	5106	9						
05	67301 X	58211	-0-	-9090	-0-	77	1	52724	2	Y	4871	4782	0	142	96
						52	4	5358	9						
06	65130 X	57586	-0-	-7544	-0-	43	1	52730	2	Y	4332	4270	0	95	63
						48	4	4765	9						
07	67301 X	58348	-0-	-8953	-0-	14	1	142	2	Y	4311	4248	0	44	82
						53401	3	49	4						
08	56658 X	56658	-0-	-0-	-0-	14	1	52083	3	Y	4105	4042	0	41	100
						45	4	4516	9			4	8		
09	54330 X	48740	-0-	-5590	-0-	21	1	44635	3	Y	3691	3624	0	67	76
						24	4	4060	9			24	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119					
04		35670 X	35239	-0-	-431	-0-	30656 2	51	4	Y	4120	4090	0	84 1	192
							4532 9								
05		34844 X	33595	-0-	-1249	-0-	30247 2	38	4	Y	3009	2948	0	72 1	181
							3310 9								
06		33960 X	29996	-0-	-3964	-0-	26958 2	34	4	Y	2731	2744	0	43 1	125
							3004 9								
07		36425 X	26841	-0-	-9584	-0-	38 2	25179	3	Y	1460	1476	0	18 1	91
							18 4	1606	9						
08		32612 X	25029	-0-	-7583	-0-	23215 3	21	4	Y	1630	1614	0	17 1	89
							1793 9								
09		31560 X	27096	-0-	-4464	-0-	25083 3	30	4	Y	1803	1705	0	31 1	136
							1983 9								
		STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608			
04		20010 X	191	-0-	-19819	-0-	5 1	70	2	Y	100	179	0		5
							6 4	110	9						
05		20677 X	42	-0-	-20635	-0-	1 2	41	9	Y	37	40	0		2
06		20010 X	-0-	-0-	-20010	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
07		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-				Y	-0-				-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-				-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
		STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618			
04		28380 X	311	-0-	-28069	-0-	18 1	9	2	Y	258	315	0		12
							284 9								
05		7409 X	891	-0-	-6518	-0-	25 2	866	9	Y	787	765	0		34
06		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-	34	0		-0-
07		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				Y	-0-				-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-				-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-				-0-
		STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526			
04		34440 X	25357	-0-	-9083	-0-	22533 2	87	4	Y	2488	2438	1		205
							2737 9								
05		36239 X	34745	-0-	-1494	-0-	30651 2	122	4	Y	3611	3372	1		444
							3972 9								
06		35070 X	27000	-0-	-8070	-0-	24236 2	89	4	Y	2432	2689	1		187
							2675 9								
07		36239 X	23723	-0-	-12516	-0-	166 2	20922	3	Y	2317	2356	1		148
							86 4	2549	9						
08		34596 X	20726	-0-	-13870	-0-	18227 3	64	4	Y	2214	2147	1		215
							2435 9								
09		33480 X	22425	-0-	-11055	-0-	19800 3	76	4	Y	2317	2391	1	25 8	116
							2549 9								
		MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757			
04		15180 X	11629	-0-	-3551	-0-	9731 2	42	4	Y	1687	1671	0	10 1	33
							1856 9								
05		15686 X	11086	-0-	-4600	-0-	9273 2	82	4	Y	1574	1576	0	4 1	27
							1731 9								
06		15180 X	11324	-0-	-3856	-0-	9201 2	77	4	Y	1860	1859	0	2 1	26
							2046 9								
07		13981 X	13028	-0-	-953	-0-	162 2	10216	3	Y	2247	2199	0	1 1	67
							178 4	2472	9						
08		11563 X	10978	-0-	-585	-0-	9016 3	37	4	Y	1750	1771	0	1 1	45
							1925 9								
09		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	10 1	14356	3	Y	1615	1542	0	1 1	85
							201 4	1777	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788								
04		23610 X	15739	-0-	-7871	-0-	44 1	14952 2	Y	667	634 0	44 1			21	
							9 4	734 9								
05		24397 X	23973	-0-	-424	-0-	52 1	20916 2	Y	2707	2633 0	41 1			54	
							27 4	2978 9								
06		23610 X	23556	-0-	-54	-0-	29 1	20307 2	Y	2903	2887 0	27 1			43	
							27 4	3193 9								
07		24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	2911	2885 0	13 1			56	
							21324 3	28 4								
08		23963 X	23524	-0-	-439	-0-	10 1	20120 3	Y	3063	3031 0	12 1			75	
							25 4	3369 9			1 8					
09		23550 X	22436	-0-	-1114	-0-	16 1	19094 3	Y	3005	2977 0	21 1			63	
							20 4	3306 9			19 8					
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024								
04		41700 X	33472	-0-	-8228	-0-	68 1	29563 2	Y	3466	3404 0	72 1			114	
							28 4	3813 9								
05		43090 X	39271	-0-	-3819	-0-	69 1	35331 2	Y	3489	3451 0	83 1			69	
							33 4	3838 9								
06		41700 X	39899	-0-	-1801	-0-	39 1	36262 2	Y	3244	3209 0	57 1			47	
							30 4	3568 9								
07		40765 X	38719	-0-	-2046	-0-	13 1	102 2	Y	3096	3059 0	25 1			59	
							35169 3	29 4								
08		40092 X	40092	-0-	-0-	-0-	13 1	35989 3	Y	3691	3634 0	25 1			90	
							30 4	4060 9			1 8					
09		39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	22 1	35416 3	Y	3698	3640 0	47 1			77	
							22 4	4068 9			24 8					
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590								
04		29850 X	28487	-0-	-1363	-0-	57 1	23870 2	Y	4114	4110 0	61 1			136	
							35 4	4525 9								
05		34069 X	25066	-0-	-9003	-0-	51 1	21865 2	Y	2838	2866 0	51 1			57	
							28 4	3122 9								
06		33480 X	28481	-0-	-4999	-0-	33 1	25994 2	Y	2204	2189 0	40 1			32	
							30 4	2424 9								
07		34596 X	28714	-0-	-5882	-0-	11 1	65 2	Y	1984	1959 0	19 1			38	
							26429 3	27 4								
08		34596 X	30626	-0-	-3970	-0-	12 1	29114 3	Y	1342	1325 0	20 1			32	
							24 4	1476 9			3 8					
09		28500 X	27842	-0-	-658	-0-	19 1	27138 3	Y	612	593 0	35 1			12	
							12 4	673 9			4 8					
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986								
04		37320 X	11585	-0-	-25735	-0-	42 1	10755 2	Y	716	678 0	26 1			23	
							788 9									
05		38564 X	14696	-0-	-23868	-0-	43 1	13162 2	Y	1355	1326 0	25 1			27	
							1491 9									
06		19140 X	15173	-0-	-3967	-0-	25 1	13968 2	Y	1073	1066 0	18 1			16	
							1180 9									
07		16833 X	15781	-0-	-1052	-0-	9 1	34 2	Y	1019	1007 0	9 1			19	
							14617 3	1121 9								
08		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	9 1	15709 3	Y	1250	1230 0	9 1			30	
							1375 9									
09		15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	15 1	14489 3	Y	1095	1079 0	16 1			23	
							1205 9				7 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						26025	2	75	4	Y	1807	1745	1			149
04		31350 X	28088	-0-	-3262	1988	9									
05		32395 X	32200	-0-	-195	29677	2	91	4	Y	2211	2088	1			272
06		31350 X	27319	-0-	-4031	2432	9									
07		32395 X	29712	-0-	-2683	25584	2	70	4	Y	1514	1670	1			116
08		32209 X	28110	-0-	-4099	1665	9									
09		31170 X	24925	-0-	-6245	142	2	27311	3	Y	1979	1969	1			126
						82	4	2177	9							
						26312	3	59	4	Y	1581	1553	1			154
						1739	9									
						23343	3	58	4	Y	1385	1455	1	15	8	69
						1524	9									

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 288816		COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	7515	-0-	7515	7515	17	1	6432	3	Y	946	890	1			56
						25	4	1041	9							
*09	T. A.	23913	-0-	23913	31428	51	1	21534	3	Y	2061	1984	1	51	8	82
						61	4	2267	9							

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786						
04	21930 X	18985	-0-	-2945	-0-	14751	2	23	4	Y	3828	3813	0	20	1	47
						4211	9					18	8			
05	22661 X	18364	-0-	-4297	-0-	14223	2	14	4	Y	3752	3735	0	17	1	47
						4127	9									
06	21930 X	19483	-0-	-2447	-0-	15402	2	51	4	Y	3664	3660	0	11	1	40
						4030	9									
07	21824 X	16120	-0-	-5704	-0-	256	2	12562	3	Y	2883	2839	0	4	1	74
						131	4	3171	9			6	8			
08	20119 X	15558	-0-	-4561	-0-	11950	3	31	4	Y	3252	3287	0	2	1	31
						3577	9					6	8			
09	19470 X	14937	-0-	-4533	-0-	11341	3	79	4	Y	3197	3142	0	1	1	54
						3517	9					31	8			

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683						
04	15180 X	14712	-0-	-468	-0-	12892	2	23	4	Y	1634	1615	0	17	1	20
						1797	9					14	8			
05	15686 X	14426	-0-	-1260	-0-	12705	2	14	4	Y	1552	1546	0	7	1	19
						1707	9									
06	15600 X	14505	-0-	-1095	-0-	12702	2	48	4	Y	1595	1593	0	4	1	17
						1755	9									
07	16120 X	13231	-0-	-2889	-0-	105	2	11697	3	Y	1186	1166	0	2	1	30
						124	4	1305	9			5	8			
08	14973 X	13850	-0-	-1123	-0-	11867	3	30	4	Y	1775	1782	0	1	1	17
						1953	9					5	8			
09	14490 X	11000	-0-	-3490	-0-	10219	3	74	4	Y	643	627	0	1	1	11
						707	9					21	8			

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	12013	- 16765			
04		15630 X	10491	-0-	-5139	-0-	8984 2	18 4	Y	1354	1336 0	11 1	17		
							1489 9				9 8				
05		14353 X	10169	-0-	-4184	-0-	8793 2	11 4	Y	1241	1238 0	4 1	16		
							1365 9								
06		13890 X	10620	-0-	-3270	-0-	9040 2	40 4	Y	1400	1399 0	2 1	15		
							1540 9								
07		11625 X	8834	-0-	-2791	-0-	106 2	7311 3	Y	1200	1180 0	1 1	31		
							97 4	1320 9			3 8				
08		11315 X	9430	-0-	-1885	-0-	8130 3	27 4	Y	1157	1173 0	1 1	11		
							1273 9				3 8				
09		10620 X	9376	-0-	-1244	-0-	7885 3	63 4	Y	1298	1271 0	16 8	22		
							1428 9								
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12008	- 16805			
04		21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	19090 2	25 4	Y	1899	1866 0	24 1	23		
							2089 9				20 8				
05		21328 X	16938	-0-	-4390	-0-	15321 2	14 4	Y	1457	1454 0	8 1	18		
							1603 9								
06		20640 X	18101	-0-	-2539	-0-	16220 2	51 4	Y	1664	1659 0	5 1	18		
							1830 9								
07		21917 X	18126	-0-	-3791	-0-	139 2	16106 3	Y	1574	1542 0	2 1	40		
							150 4	1731 9			8 8				
08		21917 X	16539	-0-	-5378	-0-	14873 3	29 4	Y	1488	1507 0	1 1	14		
							1637 9				6 8				
09		21210 X	14245	-0-	-6965	-0-	12740 3	71 4	Y	1304	1271 0	1 1	22		
							1434 9				24 8				
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID ->	289160	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10658	- 20726			
04		43890 X	36017	-0-	-7873	-0-	194 1	32240 2	Y	3235	3158 0	92 1	73		
							24 4	3559 9							
05		40114 X	35774	-0-	-4340	-0-	97 1	32311 2	Y	3031	2950 0	80 1	74		
							32 4	3334 9							
06		38820 X	34225	-0-	-4595	-0-	39 1	32048 2	Y	1917	1882 0	53 1	56		
							29 4	2109 9							
07		40114 X	28738	-0-	-11376	-0-	34 1	156 2	Y	2153	2071 0	20 1	118		
							26160 3	20 4							
08		36580 X	20187	-0-	-16393	-0-	57 1	18374 3	Y	1586	1628 0	13 1	61		
							11 4	1745 9			2 8				
09		35400 X	31153	-0-	-4247	-0-	105 1	28030 3	Y	2726	2663 0	46 1	69		
							19 4	2999 9			9 8				
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID ->	289161	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10700	- 20781			
04		37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	195 1	32569 2	Y	4232	4161 0	93 1	97		
							30 4	4655 9							
05		39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	103 1	34355 2	Y	4132	4042 0	85 1	102		
							45 4	4545 9							
06		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	42 1	34715 2	Y	4035	3960 0	57 1	120		
							41 4	4439 9							
07		47920 X	47920	-0-	-0-	-0-	56 1	310 2	Y	4281	4133 0	33 1	235		
							42810 3	35 4							
08		42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	118 1	38256 3	Y	4099	4148 0	27 1	158		
							19 4	4509 9			1 8				
09		39240 X	38850	-0-	-390	-0-	130 1	34866 3	Y	3477	3487 0	48 1	89		
							29 4	3825 9			11 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852						
04	61500 X	47421	-0-	-14079	-0-	249 1	41561 2	Y	5069	4998 0	126 1	115		
05	56017 X	47843	-0-	-8174	-0-	35 4	5576 9							
06	54210 X	46161	-0-	-8049	-0-	125 1	41788 2	Y	5345	5218 0	110 1	132		
07	54219 X	31158	-0-	-23061	-0-	50 4	5880 9							
08	50220 X	37503	-0-	-12717	-0-	49 1	40144 2	Y	5389	5291 0	70 1	160		
09	47430 X	26931	-0-	-20499	-0-	40 4	5928 9							
						33 1	375 2	Y	5148	5005 0	20 1	283		
						25073 3	14 4							
						98 1	31981 3	Y	4915	4982 0	24 1	190		
						17 4	5407 9							
						85 1	22809 3	Y	3650	3703 0	33 1	94		
						22 4	4015 9			10 8				
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410						
04	41130 X	26501	-0-	-14629	-0-	139 1	23117 2	Y	2932	2901 0	59 1	67		
05	29729 X	17719	-0-	-12010	-0-	20 4	3225 9							
06	29910 X	16466	-0-	-13444	-0-	47 1	15632 2	Y	1833	1821 0	34 1	45		
07	30907 X	17432	-0-	-13475	-0-	24 4	2016 9							
08	30907 X	18249	-0-	-12658	-0-	17 1	14419 2	Y	1826	1796 0	21 1	54		
09	26490 X	16345	-0-	-10145	-0-	21 4	2009 9							
						20 1	131 2	Y	1798	1743 0	10 1	99		
						15284 3	19 4							
						49 1	15865 3	Y	2111	2116 0	11 1	82		
						13 4	2322 9							
						53 1	14239 3	Y	1851	1861 0	19 1	47		
						17 4	2036 9			6 8				
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	- 20795						
04	51023 X	51023	-0-	-0-	-0-	274 1	45804 2	Y	4452	4341 0	119 1	101		
05	50251 X	44612	-0-	-5639	-0-	48 4	4897 9							
06	47580 X	41218	-0-	-6362	-0-	119 1	39853 2	Y	4159	4069 0	89 1	102		
07	52731 X	41018	-0-	-11713	-0-	65 4	4575 9							
08	52731 X	50697	-0-	-2034	-0-	48 1	39086 2	Y	1841	1827 0	63 1	53		
09	51030 X	39616	-0-	-11414	-0-	59 4	2025 9							
						49 1	198 2	Y	2735	2611 0	28 1	149		
						37717 3	45 4							
						144 1	46650 3	Y	3520	3500 0	33 1	135		
						31 4	3872 9							
						134 1	36031 3	Y	3101	3108 0	49 1	79		
						40 4	3411 9							
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	- 20845						
04	27540 X	16547	-0-	-10993	-0-	77 1	13020 2	Y	3112	3086 0	39 1	72		
05	30845 X	27777	-0-	-3068	-0-	27 4	3423 9							
06	29850 X	16125	-0-	-13725	-0-	70 1	23460 2	Y	3814	3731 0	61 1	94		
07	30845 X	3336	-0-	-27509	-0-	52 4	4195 9							
08	27776 X	26075	-0-	-1701	-0-	15 1	12502 2	Y	3246	3221 0	22 1	97		
09	26880 X	20594	-0-	-6286	-0-	37 4	3571 9							
						4 1	24 2	Y	329	406 0	2 1	18		
						2926 3	20 4							
						69 1	22627 3	Y	3052	2932 0	17 1	118		
						22 4	3357 9							
						67 1	18012 3	Y	2260	2292 0	28 1	58		
						29 4	2486 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11634	-		21623		
04		38865 X	38865	-0-	-0-	29211	2	33	4	Y	8746	8593	1	26	8	188
05		38037 X	35882	-0-	-2155	27761	2	39	4	Y	7347	7366	1			169
06		36810 X	34381	-0-	-2429	27362	2	89	4	Y	6300	6395	1			74
07		39649 X	30503	-0-	-9146	627	2	23636	3	Y	5645	5664	1	2	8	53
08		39091 X	30425	-0-	-8666	24093	3	80	4	Y	5684	5604	1			133
09		37830 X	26788	-0-	-11042	20981	3	31	4	Y	5251	5133	1	201	8	50
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11676	-		21433		
04		34350 X	33685	-0-	-665	26665	2	28	4	Y	6356	6260	1	23	8	135
05		35495 X	35218	-0-	-277	28064	2	39	4	Y	6468	6455	1			148
06		34350 X	33843	-0-	-507	27059	2	82	4	Y	6093	6170	1			71
07		35495 X	31688	-0-	-3807	689	2	24142	3	Y	6210	6221	1	2	8	58
08		35960 X	28809	-0-	-7151	22478	3	65	4	Y	5696	5620	1			134
09		34080 X	25990	-0-	-8090	20041	3	28	4	Y	5383	5257	1	208	8	52
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12236	-		22218		
04		134848 X	134848	-0-	-0-	120831	2	90	4	Y	12661	12394	1	107	8	259
05		132451 X	132451	-0-	-0-	118580	2	107	4	Y	12513	12495	1			277
06		114240 X	101612	-0-	-12628	91344	2	184	4	Y	9167	9339	1			105
07		139345 X	53173	-0-	-86172	438	2	48282	3	Y	4018	4085	1	1	8	37
08		139345 X	131869	-0-	-7476	120462	3	213	4	Y	10176	9978	1			235
09		134850 X	129619	-0-	-5231	114591	3	93	4	Y	13577	13202	1	482	8	128
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	10685	-		20753		
04		21450 X	80	-0-	-21370	4	2	9	4	Y	61	145	0			1
05		22165 X	-0-	-0-	-22165	67	9			Y	-0-	1	0			-0-
06		8940 X	1318	-0-	-7622	83	2	1235	9	Y	1123	1089	0			34
07		9238 X	-0-	-0-	-9238					Y	-0-	34	0			-0-
08		5394 X	-0-	-0-	-5394					Y	-0-					-0-
09		1320 X	-0-	-0-	-1320					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635	- 20808					
04	37470 X	1050	-0-	-36420	-0-	6 1 9 4	926 2 109 9	Y	99	172 0	2 1	2	
05	21483 X	1583	-0-	-19900	-0-	3 1 48 4	1016 2 516 9	Y	469	457 0	2 1	12	
06	16950 X	2052	-0-	-14898	-0-	2 1 23 4	1335 2 692 9	Y	629	620 0	2 1	19	
07	17515 X	1560	-0-	-15955	-0-	1 1 1045 3	31 2 15 4	Y	425	420 0	1 1	23	
08	4991 X	324	-0-	-4667	-0-	1 1 4 9	319 3	Y	4	23 0	4 8	-0-	
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47 3		Y	-0-			-0-	
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419	- 16886					
04	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	9013 2 1714 9	28 4	Y	1558	1521 0 9 8	9 1	91	
05	10292 X	10061	-0-	-231	-0-	8632 2 1404 9	25 4	Y	1276	1308 0	4 1	55	
06	10230 X	10046	-0-	-184	-0-	8621 2 1401 9	24 4	Y	1274	1267 0	2 1	60	
07	11129 X	9093	-0-	-2036	-0-	95 2 19 4	7807 3 1172 9	Y	1065	1069 0 11 8	1 1	44	
08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	8603 3 1304 9	22 4	Y	1185	1178 0 2 8	1 1	48	
09	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	10322 3 1053 9	16 4	Y	957	935 0	19 8	51	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11988	- 22138					
04	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	66 1 8 4	30548 2 10170 9	Y	9245	9203 0 26 8	28 1	81	
05	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	43 1 28 4	31173 2 10416 9	Y	9469	9471 0	12 1	67	
06	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	42 1 157 4	29370 2 9310 9	Y	8464	8199 0	253 1	79	
07	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	52 1 27839 3	847 2 166 4	Y	8781	8791 0 17 8	3 1	49	
08	39340 X	39340	-0-	-0-	-0-	52 1 38 4	29138 3 10112 9	Y	9193	9136 0 18 8	2 1	86	
09	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	76 1 67 4	27087 3 9383 9	Y	8530	8369 0 176 8	1 1	70	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038	- 22078					
04	32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	61 1 7 4	24451 2 7788 9	Y	7080	7021 0 32 8	39 1	62	
05	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	40 1 27 4	23902 2 7957 9	Y	7234	7224 0	21 1	51	
06	30612 X	30612	-0-	-0-	-0-	37 1 140 4	23316 2 7119 9	Y	6472	6262 0	201 1	60	
07	30899 X	30899	-0-	-0-	-0-	46 1 22630 3	651 2 147 4	Y	6750	6756 0 10 8	6 1	38	
08	27714 X	26907	-0-	-807	-0-	44 1 32 4	20117 3 6714 9	Y	6104	6078 0 4 8	3 1	57	
09	26820 X	24969	-0-	-1851	-0-	67 1 58 4	18810 3 6034 9	Y	5485	5438 0 57 8	2 1	45	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	-	16951				
04	19200	X	15377	-0-	-3823	-0-	12649 2717	2 9	11	4	Y	2470	2441 18	0 8	14	1	48
05	19840	X	17885	-0-	-1955	-0-	14845 2991	2 9	49	4	Y	2719	2713	0	7	1	47
06	19200	X	16499	-0-	-2701	-0-	13976 2485	2 9	38	4	Y	2259	2270	0	4	1	32
07	17453	X	14508	-0-	-2945	-0-	153 93	2 4	11929 2333	3 9	Y	2121	2081 7	0 8	2	1	63
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	19154 5072	3 9	15	4	Y	4611	4554	0	1	1	119
09	16530	X	10902	-0-	-5628	-0-	6 112	1 4	8552 2232	3 9	Y	2029	1999	0	42	8	107
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	-	16926				
04	21210	X	17873	-0-	-3337	-0-	14738 3122	2 9	13	4	Y	2838	2806 16	0 8	18	1	55
05	21917	X	16794	-0-	-5123	-0-	13813 2935	2 9	46	4	Y	2668	2670	0	7	1	46
06	21210	X	17309	-0-	-3901	-0-	14322 2946	2 9	41	4	Y	2678	2682	0	4	1	38
07	21917	X	14698	-0-	-7219	-0-	141 100	2 4	12305 2152	3 9	Y	1956	1928 6	0 8	2	1	58
08	18476	X	17717	-0-	-759	-0-	15097 2603	3 9	17	4	Y	2366	2362	0	1	1	61
09	17880	X	10124	-0-	-7756	-0-	5 146	1 4	8096 1877	3 9	Y	1706	1638	0	39	8	90
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	-	21488				
04	68160	X	61502	-0-	-6658	-0-	81 88	1 4	55136 6197	2 9	Y	5634	5694	1			265
05	66991	X	58091	-0-	-8900	-0-	189 66	1 4	52544 5292	2 9	Y	4811	4829	1			247
06	64440	X	59703	-0-	-4737	-0-	631 68	1 4	53663 5341	2 9	Y	4855	4906	1			196
07	64201	X	58954	-0-	-5247	-0-	298 53298	1 3	184 136	2 4	Y	4580	4543	1	1	8	232
08	63550	X	54548	-0-	-9002	-0-	183 63	1 4	49903 4399	3 9	Y	3999	3983	1			248
09	61500	X	41990	-0-	-19510	-0-	135 20	1 4	38669 3166	3 9	Y	2878	2979	1	21	8	126
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	-	18294				
04	45450	X	42936	-0-	-2514	-0-	16 40476	1 3	143 2301	2 9	Y	2092	1981	0	111	1	94
05	45167	X	41387	-0-	-3780	-0-	13 40003	1 3	66 14	2 4	Y	1174	1134	0	94	1	40
06	43770	X	36054	-0-	-7716	-0-	1 4	1 4	35493 556	2 9	Y	505	473	0	56	1	16
07	45229	X	37435	-0-	-7794	-0-	3 35254	1 3	129 3	2 4	Y	1860	1754	0	37	1	85
08	43648	X	36662	-0-	-6986	-0-	20 17	1 4	34364 2261	3 9	Y	2055	2023	0	34	1	82
09	42240	X	37405	-0-	-4835	-0-	19 2363	1 9	35023	3	Y	2148	2099	0	68	1	63

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707						
04	68880 X	58913	-0-	-9967	-0-	193 1 7 4	51475 2 7238 9	Y	6580	6446 0	145 1	43		
05	71176 X	58771	-0-	-12405	-0-	202 1 43 4	51817 2 6709 9	Y	6099	5961 0	125 1	56		
06	68880 X	55077	-0-	-13803	-0-	189 1 36 4	48616 2 6236 9	Y	5669	5600 0	90 1	35		
07	64759 X	53410	-0-	-11349	-0-	193 1 46747 3	615 2 52 4	Y	5275	5216 0	40 1	54		
08	60884 X	52161	-0-	-8723	-0-	194 1 48 4	46438 3 5481 9	Y	4983	4917 0 3 8	37 1	80		
09	58920 X	49073	-0-	-9847	-0-	185 1 66 4	43369 3 5453 9	Y	4957	4900 0 2 8	67 1	68		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094						
04	75210 X	69612	-0-	-5598	-0-	183 1 6 4	63210 2 6213 9	Y	5648	5435 0	226 1	36		
05	75206 X	69830	-0-	-5376	-0-	188 1 40 4	63654 2 5948 9	Y	5407	5198 0	196 1	49		
06	72780 X	64297	-0-	-8483	-0-	173 1 33 4	59057 2 5034 9	Y	4576	4497 0	100 1	28		
07	72447 X	61781	-0-	-10666	-0-	179 1 55684 3	562 2 48 4	Y	4825	4760 0	44 1	49		
08	67859 X	63205	-0-	-4654	-0-	181 1 45 4	57789 3 5190 9	Y	4718	4647 0 2 8	42 1	76		
09	65670 X	59149	-0-	-6521	-0-	185 1 66 4	54324 3 4574 9	Y	4158	4099 0 1 8	77 1	57		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918						
04	51360 X	49994	-0-	-1366	-0-	152 1 5 4	42865 2 6972 9	Y	6338	6249 0	103 1	42		
05	51336 X	49691	-0-	-1645	-0-	144 1 31 4	42905 2 6611 9	Y	6010	5907 0	89 1	56		
06	49680 X	44651	-0-	-5029	-0-	122 1 23 4	38530 2 5976 9	Y	5433	5387 0	69 1	33		
07	51646 X	42040	-0-	-9606	-0-	166 1 36061 3	553 2 45 4	Y	4741	4696 0	30 1	48		
08	50530 X	43705	-0-	-6825	-0-	158 1 39 4	37665 3 5843 9	Y	5312	5243 0 3 8	29 1	85		
09	48900 X	41256	-0-	-7644	-0-	136 1 48 4	35421 3 5651 9	Y	5137	5096 0 2 8	53 1	71		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074						
04	67448 X	67448	-0-	-0-	-0-	273 1 10 4	63139 2 4026 9	Y	3660	3469 0	197 1	23		
05	75340 X	75340	-0-	-0-	-0-	309 1 65 4	70520 2 4446 9	Y	4042	3839 0	190 1	36		
06	74623 X	74623	-0-	-0-	-0-	303 1 58 4	70205 2 4057 9	Y	3688	3594 0	108 1	22		
07	76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	332 1 70965 3	452 2 89 4	Y	3895	3828 0	50 1	39		
08	75942 X	75942	-0-	-0-	-0-	327 1 81 4	71221 3 4313 9	Y	3921	3847 0 3 8	47 1	63		
09	72998 X	72998	-0-	-0-	-0-	340 1 121 4	68575 3 3962 9	Y	3602	3527 0 1 8	88 1	49		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10870	-	20106				
04		71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	203 1	67799 2	Y	3538	3309 0	235 1	22			
							7 4	3892 9								
05		74187 X	74187	-0-	-0-	-0-	214 1	69967 2	Y	3601	3382 0	209 1	32			
							45 4	3961 9								
06		71841 X	71841	-0-	-0-	-0-	202 1	67873 2	Y	3388	3276 0	124 1	20			
							39 4	3727 9								
07		74307 X	70347	-0-	-3960	-0-	213 1	402 2	Y	3477	3407 0	55 1	35			
							65850 3	57 4								
08		71672 X	68579	-0-	-3093	-0-	208 1	64606 3	Y	3375	3303 0	51 1	54			
							52 4	3713 9			2 8					
09		69360 X	65156	-0-	-4204	-0-	214 1	61467 3	Y	3090	3007 0	94 1	42			
							76 4	3399 9			1 8					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10530	-	19695				
04		37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	131 1	32790 2	Y	4229	4144 0	92 1	28			
							5 4	4652 9								
05		39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	151 1	35142 2	Y	3872	3779 0	85 1	36			
							32 4	4259 9								
06		38226 X	38226	-0-	-0-	-0-	142 1	33959 2	Y	3725	3662 0	76 1	23			
							27 4	4098 9								
07		38843 X	37128	-0-	-1715	-0-	157 1	381 2	Y	3282	3238 0	34 1	33			
							32938 3	42 4								
08		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	158 1	35503 3	Y	3839	3773 0	34 1	62			
							39 4	4223 9			3 8					
09		39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	151 1	34922 3	Y	3627	3573 0	65 1	50			
							54 4	3990 9			1 8					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10717	-	20015				
04		81210 X	74442	-0-	-6768	-0-	210 1	65874 2	Y	7592	7414 0	184 1	49			
							7 4	8351 9								
05		78926 X	71297	-0-	-7629	-0-	213 1	63325 2	Y	7013	6845 0	153 1	64			
							45 4	7714 9								
06		76380 X	40334	-0-	-36046	-0-	142 1	35396 2	Y	4335	4313 0	59 1	27			
							27 4	4769 9								
07		76911 X	68017	-0-	-8894	-0-	207 1	802 2	Y	6874	6785 0	46 1	70			
							59354 3	93 4								
08		71331 X	69760	-0-	-1571	-0-	205 1	63081 3	Y	5839	5768 0	46 1	94			
							51 4	6423 9			1 8					
09		69030 X	65722	-0-	-3308	-0-	210 1	59287 3	Y	5592	5524 0	83 1	77			
							74 4	6151 9			2 8					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.11200	-	18129				
04		44010 X	30221	-0-	-13789	-0-	27 1	26550 2	Y	3262	3199 0	64 1	42			
							56 4	3588 9								
05		53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	111 1	48573 2	Y	4552	4462 0	100 1	32			
							85 4	5007 9								
06		51750 X	51750	-0-	-0-	-0-	102 1	47181 2	Y	4009	3928 0	65 1	48			
							57 4	4410 9								
07		47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	98 1	253 2	Y	4293	4260 0	27 1	54			
							42758 3	151 4								
08		53785 X	46592	-0-	-7193	-0-	15 1	41308 3	Y	4652	4643 0	33 1	30			
							152 4	5117 9								
09		52050 X	41440	-0-	-10610	-0-	27 1	36913 3	Y	4036	3974 0	57 1	31			
							60 4	4440 9			4 8					

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574	-		20324							
04		42360 X	29081	-0-	-13279	-0-	24561 4393	2 9	127	4	Y	3994	3946	1		329	
05		43772 X	27953	-0-	-15819	-0-	23742 4079	2 9	132	4	Y	3708	3581	1		456	
06		39450 X	26606	-0-	-12844	-0-	22987 3501	2 9	118	4	Y	3183	3395	1		244	
07		40765 X	27086	-0-	-13679	-0-	254 121	2 4	22804 3907	3 9	Y	3552	3569	1		227	
08		40765 X	24739	-0-	-16026	-0-	21159 3488	3 9	92	4	Y	3171	3090	1		308	
09		29070 X	26975	-0-	-2095	-0-	23039 3820	3 9	116	4	Y	3473	3570	1	38 8	173	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700	-		20727						
04		44610 X	38065	-0-	-6545	-0-	73 53	1 4	31810 6129	2 9	Y	5572	5438	0	82 1	184	
05		46097 X	39908	-0-	-6189	-0-	64 49	1 4	34328 5467	2 9	Y	4970	4969	0	85 1	100	
06		44610 X	41226	-0-	-3384	-0-	37 49	1 4	35729 5411	2 9	Y	4919	4888	0	59 1	72	
07		40021 X	39499	-0-	-522	-0-	12 34191	1 3	153 48	2 4	Y	4632	4589	0	26 1	89	
08		40634 X	40634	-0-	-0-	-0-	12 47	1 4	34923 5652	3 9	Y	5138	5073	0	25 1	125	
09		41010 X	37965	-0-	-3045	-0-	19 32	1 4	32624 5290	3 9	Y	4809	4758 31	0 8	45 1	100	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11000	-		20956						
04		51960 X	41833	-0-	-10127	-0-	79 27	1 4	37459 4268	2 9	Y	3880	3781	0	105 1	127	
05		53692 X	46296	-0-	-7396	-0-	77 29	1 4	41607 4583	2 9	Y	4166	4096	0	114 1	83	
06		51960 X	45375	-0-	-6585	-0-	43 25	1 4	41876 3431	2 9	Y	3119	3081	0	76 1	45	
07		49445 X	44453	-0-	-4992	-0-	14 40968	1 3	100 24	2 4	Y	3043	2996	0	34 1	58	
08		45762 X	45762	-0-	-0-	-0-	14 23	1 4	42193 3532	3 9	Y	3211	3155	0	34 1	78	
09		44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	23 18	1 4	40419 3751	3 9	Y	3410	3333 22	0 8	62 1	71	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250	-		20693						
04		95580 X	91353	-0-	-4227	-0-	122 68	1 4	81757 9406	2 9	Y	8551	8239	0	304 1	276	
05		103943 X	93731	-0-	-10212	-0-	104 68	1 4	84034 9525	2 9	Y	8659	8506	0	258 1	171	
06		100590 X	89503	-0-	-11087	-0-	56 56	1 4	81909 7482	2 9	Y	6802	6707	0	168 1	98	
07		103943 X	90904	-0-	-13039	-0-	18 82921	1 3	229 58	2 4	Y	6980	6867	0	78 1	133	
08		92378 X	92378	-0-	-0-	-0-	19 56	1 4	83902 8401	3 9	Y	7637	7504	0	75 1	186	
09		88830 X	87567	-0-	-1263	-0-	30 38	1 4	79278 8221	3 9	Y	7474	7321 48	0 8	136 1	155	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL DEPTH 9901	PERF. 9950	- 19927								
04	28537 X	28537	-0-	-0-	-0-	36 1	26475 2	Y	1842	1715 0	69 1	59				
05	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	2026 9	38 1	32586 2	Y	1901	1841 0	82 1	37			
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2091 9	22 1	5726 2	Y	1617	1620 0	10 1	24			
07	29481 X	9542	-0-	-19939	-0-	1779 9	7 1	131 2	Y	3959	3903 0	4 1	76			
08	34720 X	7270	-0-	-27450	-0-	5049 3	8 1	4355 9	Y	1762	1785 0	4 1	43			
09	33600 X	6204	-0-	-27396	-0-	1938 9	11 1	5324 3	Y	1305	1306 0	7 1	27			
						1436 9					8 8					
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10518	- 20601								
04	32340 X	11781	-0-	-20559	-0-	9364 2	159 4	Y	2053	1987 1		169				
05	33418 X	17511	-0-	-15907	-0-	2258 9	14268 2	Y	2771	2599 1		341				
06	32340 X	13322	-0-	-19018	-0-	3048 9	10603 2	Y	2336	2498 1		179				
07	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	2570 9	188 2	13066 3	Y	2624	2635 1	168				
08	17515 X	14497	-0-	-3018	-0-	154 4	11522 3	109 4	Y	2605	2520 1	253				
09	16950 X	16007	-0-	-943	-0-	2866 9	13224 3	125 4	Y	2416	2522 1	26 8	121			
						2658 9										
STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560	- 20058								
04	29640 X	18973	-0-	-10667	-0-	40 1	15713 2	Y	2897	2889 0	53 1	95				
05	30628 X	25629	-0-	-4999	-0-	33 4	3187 9	Y	4038	3993 0	59 1	81				
06	27930 X	26025	-0-	-1905	-0-	44 1	21100 2	Y	4506	4482 0	39 1	66				
07	26226 X	23683	-0-	-2543	-0-	43 4	4442 9	Y	2252	2257 0	18 1	43				
08	25637 X	24850	-0-	-787	-0-	24 1	20998 2	Y	2988	2938 0	17 1	73				
09	24990 X	21004	-0-	-3986	-0-	46 4	4957 9	Y	1797	1791 0	30 1	37				
						21094 3	74 2	Y		3 8						
						8 1	21522 3	Y		12 8						
						33 4	3287 9	Y		12 8						
						12 1	18997 3	Y		12 8						
						18 4	1977 9	Y								
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100	- 21561								
04	72688 X	72688	-0-	-0-	-0-	10 1	66978 2	Y	5171	4956 0	217 1	55				
05	77717 X	77717	-0-	-0-	-0-	12 4	5688 9	Y	5274	5050 0	200 1	79				
06	78246 X	78246	-0-	-0-	-0-	227 1	71610 2	Y	5365	5249 0	134 1	61				
07	80439 X	80439	-0-	-0-	-0-	79 4	5801 9	Y	4630	4571 0	64 1	56				
08	80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	238 1	72024 2	Y	5345	5232 0	60 1	107				
09	78712 X	78712	-0-	-0-	-0-	82 4	5902 9	Y	4808	4723 0	113 1	77				
						279 1	506 2	Y		2 8						
						74424 3	137 4	Y		2 8						
						275 1	74058 3	Y		2 8						
						142 4	5880 9	Y		2 8						
						313 1	72348 3	Y		2 8						
						762 4	5289 9	Y		2 8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10520		- 21292				
04		50070 X	40321	-0-	-9749	-0-	6 1 8 4	33388 2 6919 9	2	Y	6290	6194 0	103 1	1		69
05		51739 X	41370	-0-	-10369	-0-	134 1 47 4	34052 2 7137 9	2	Y	6488	6358 0	99 1	1		100
06		50070 X	41194	-0-	-8876	-0-	136 1 47 4	33949 2 7062 9	2	Y	6420	6380 0	66 1	1		74
07		42811 X	31181	-0-	-11630	-0-	121 1 24975 3	549 2 59 4	2	Y	4979	4969 0	23 1	1		61
08		40796 X	36606	-0-	-4190	-0-	150 1 78 4	29726 3 6652 9	3	Y	6047	5958 0 3 8	25 1	1		122
09		39480 X	35986	-0-	-3494	-0-	158 1 386 4	29543 3 5899 9	3	Y	5363	5348 0 2 8	48 1	1		87
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10850		- 21636				
04		74422 X	74422	-0-	-0-	-0-	10 1 12 4	68484 2 5916 9	2	Y	5378	5148 0	229 1	1		57
05		82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	237 1 82 4	75376 2 6551 9	2	Y	5955	5690 0	233 1	1		89
06		82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	248 1 85 4	75575 2 6388 9	2	Y	5807	5674 0	156 1	1		66
07		80197 X	80197	-0-	-0-	-0-	281 1 73033 3	610 2 138 4	2	Y	5577	5506 0	70 1	1		67
08		82281 X	82281	-0-	-0-	-0-	286 1 148 4	75509 3 6338 9	3	Y	5762	5643 0 3 8	68 1	1		115
09		80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	318 1 774 4	73770 3 5688 9	3	Y	5171	5074 0 2 8	128 1	1		82
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 10384		PERF.10570		- 21315				
04		34412 X	34412	-0-	-0-	-0-	6 1 8 4	29917 2 4481 9	2	Y	4074	3982 0	93 1	1		44
05		37085 X	37085	-0-	-0-	-0-	119 1 62 4	32247 2 4657 9	2	Y	4234	4120 0	93 1	1		65
06		36690 X	36690	-0-	-0-	-0-	117 1 40 4	32928 2 3605 9	2	Y	3277	3241 0	64 1	1		37
07		37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	184 1 32883 3	426 2 90 4	2	Y	3879	3839 0	30 1	1		47
08		39014 X	39014	-0-	-0-	-0-	184 1 95 4	34364 3 4371 9	3	Y	3974	3908 0 4 8	29 1	1		80
09		40177 X	40177	-0-	-0-	-0-	218 1 531 4	35338 3 4090 9	3	Y	3718	3680 0 1 8	57 1	1		60
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10870		- 21752				
04		51775 X	51775	-0-	-0-	-0-	9 1 11 4	48290 2 3465 9	2	Y	3150	3017 0	135 1	1		34
05		52018 X	29457	-0-	-22561	-0-	135 1 47 4	27454 2 1821 9	2	Y	1655	1592 0	72 1	1		25
06		52200 X	14700	-0-	-37500	-0-	51 1 37 4	13801 2 811 9	2	Y	737	730 0	24 1	1		8
07		66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	282 1 62684 3	345 2 138 4	2	Y	3164	3083 0	51 1	1		38
08		67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	263 1 136 4	65626 3 1134 9	3	Y	1031	998 0 1 8	50 1	1		20
09		70111 X	70111	-0-	-0-	-0-	281 1 685 4	64723 3 4422 9	3	Y	4020	3880 0 1 8	95 1	1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021					TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	6	1	40306	2	Y	5965	5942	1	38	8	47
						103	4	6562	9							
05	44795 X	30663	-0-	-14132	-0-	13	1	25881	2	Y	4177	4173	1			51
						174	4	4595	9							
06	43350 X	41028	-0-	-2322	-0-	150	1	35891	2	Y	4325	4276	1			100
						229	4	4758	9							
07	48546 X	36373	-0-	-12173	-0-	37	1	523	2	Y	4706	4741	1	1	8	64
						30560	3	76	4							
08	48546 X	41008	-0-	-7538	-0-	2	1	32889	3	Y	7282	7217	1			129
						107	4	8010	9							
09	46980 X	38881	-0-	-8099	-0-	2	1	29009	3	Y	8885	3750	0	2981	1	96
						96	4	9774	9			2187	8			
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/30/2023					TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090					
04	72626 X	72626	-0-	-0-	-0-	6	1	66158	2	Y	5786	5720	1	71	8	44
						97	4	6365	9							
05	53382 X	49798	-0-	-3584	-0-	12	1	45741	2	Y	3536	3536	1			44
						155	4	3890	9							
06	52260 X	45231	-0-	-7029	-0-	109	1	41256	2	Y	3364	3331	1			77
						166	4	3700	9							
07	75051 X	69650	-0-	-5401	-0-	54	1	459	2	Y	4212	4233	1			56
						64394	3	110	4							
08	75051 X	66349	-0-	-8702	-0-	2	1	61270	3	Y	4489	4467	1			78
						139	4	4938	9							
09	72630 X	54243	-0-	-18387	-0-	3	1	48354	3	Y	5243	2143	0	1829	1	55
						119	4	5767	9			1294	8			
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021					TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555					
04	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	4	1	28588	2	Y	4917	4896	1	28	8	39
						61	4	5409	9							
05	30752 X	30343	-0-	-409	-0-	11	1	25688	2	Y	4089	4075	1			53
						146	4	4498	9							
06	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	116	1	28771	2	Y	4076	4034	1			95
						176	4	4484	9							
07	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3812	3855	1			52
						27329	3	71	4							
08	35185 X	33481	-0-	-1704	-0-	2	1	28517	3	Y	4420	4394	1			78
						100	4	4862	9							
09	34050 X	31413	-0-	-2637	-0-	2	1	24867	3	Y	5869	2468	0	1962	1	63
						88	4	6456	9			1454	8			
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021					TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791					
04	66000 X	47482	-0-	-18518	-0-	5	1	40345	2	Y	6415	6390	1	28	8	52
						75	4	7057	9							
05	59861 X	48688	-0-	-11173	-0-	14	1	41598	2	Y	6260	6230	1			82
						190	4	6886	9							
06	55350 X	52761	-0-	-2589	-0-	157	1	45033	2	Y	6665	6590	1			157
						239	4	7332	9							
07	49073 X	47622	-0-	-1451	-0-	45	1	645	2	Y	5775	5852	1	1	8	79
						40487	3	92	4							
08	49073 X	45025	-0-	-4048	-0-	2	1	39738	3	Y	4704	4700	1			83
						111	4	5174	9							
09	52770 X	45474	-0-	-7296	-0-	2	1	38766	3	Y	6006	2515	0	2025	1	64
						99	4	6607	9			1485	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
04	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	6	1	55238	2	Y	7480	7471	1	40	8	61
						102	4	8228	9							
05	56513 X	51472	-0-	-5041	-0-	14	1	45050	2	Y	5654	5640	1			75
						189	4	6219	9							
06	64294 X	64294	-0-	-0-	-0-	180	1	56125	2	Y	7014	6921	1			168
						274	4	7715	9							
07	63612 X	62547	-0-	-1065	-0-	55	1	829	2	Y	7358	7424	1	1	8	101
						53458	3	111	4							
08	65689 X	57648	-0-	-8041	-0-	2	1	51273	3	Y	5678	5678	1			101
						127	4	6246	9							
09	64290 X	50860	-0-	-13430	-0-	2	1	43287	3	Y	6783	2902	0	2259	1	74
						110	4	7461	9			1649	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
04	57780 X	45542	-0-	-12238	-0-	7	1	38134	2	Y	6720	6617	0	106	1	74
						9	4	7392	9							
05	59706 X	47749	-0-	-11957	-0-	156	1	40149	2	Y	6718	6578	0	111	1	103
						54	4	7390	9							
06	57780 X	52525	-0-	-5255	-0-	177	1	44640	2	Y	6952	6892	0	83	1	80
						61	4	7647	9							
07	47058 X	38831	-0-	-8227	-0-	194	1	662	2	Y	6004	5984	0	27	1	73
						31276	3	95	4							
08	47244 X	43103	-0-	-4141	-0-	190	1	35331	3	Y	6804	6709	0	28	1	137
						98	4	7484	9			3	8			
09	45720 X	44329	-0-	-1391	-0-	186	1	37091	3	Y	5998	5978	0	58	1	97
						454	4	6598	9			2	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555						
04	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	7	1	35903	2	Y	3909	3787	0	120	1	42
						39	4	4300	9							
05	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	153	1	38692	2	Y	3833	3705	0	112	1	58
						53	4	4216	9							
06	49603 X	49603	-0-	-0-	-0-	184	1	44897	2	Y	4054	3980	0	86	1	46
						63	4	4459	9							
07	54349 X	54349	-0-	-0-	-0-	206	1	531	2	Y	4841	4785	0	43	1	59
						48186	3	101	4							
08	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	202	1	51064	3	Y	4954	4868	0	43	1	99
						105	4	5449	9			3	8			
09	57465 X	57465	-0-	-0-	-0-	229	1	51474	3	Y	4731	4669	0	83	1	76
						558	4	5204	9			2	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229						
04	46573 X	46573	-0-	-0-	-0-	7	1	39972	2	Y	5986	5924	0	62	1	66
						9	4	6585	9							
05	48176 X	48176	-0-	-0-	-0-	154	1	40724	2	Y	6585	6436	0	114	1	101
						54	4	7244	9							
06	49642 X	49642	-0-	-0-	-0-	184	1	41982	2	Y	6739	6684	0	78	1	78
						63	4	7413	9							
07	48112 X	43740	-0-	-4372	-0-	211	1	707	2	Y	6414	6383	0	31	1	78
						35664	3	103	4							
08	48174 X	44472	-0-	-3702	-0-	214	1	36916	3	Y	6574	6487	0	30	1	132
						111	4	7231	9			3	8			
09	49650 X	32265	-0-	-17385	-0-	180	1	26481	3	Y	4695	4707	0	42	1	76
						439	4	5165	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60480	X	58233	-0-	-2247	-0-	78 1	52673 2	Y	4934	4994 1		229
							55 4	5427 9					
05	62496	X	58296	-0-	-4200	-0-	191 1	53054 2	Y	4555	4551 1		233
							40 4	5011 9					
06	60480	X	54818	-0-	-5662	-0-	586 1	49759 2	Y	4033	4104 1		162
							37 4	4436 9					
07	60791	X	54821	-0-	-5970	-0-	279 1	159 2	Y	3992	3952 1	1 8	201
							49892 3	100 4					
08	55273	X	53362	-0-	-1911	-0-	180 1	48865 3	Y	3886	3846 1		241
							42 4	4275 9					
09	53490	X	50008	-0-	-3482	-0-	160 1	45784 3	Y	3681	3734 1	27 8	161
							15 4	4049 9					

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064													
04	77370	X	68475	-0-	-8895	-0-	93 1	62967 2	Y	4856	4912 1		220
							73 4	5342 9					
05	75609	X	68539	-0-	-7070	-0-	229 1	63431 2	Y	4386	4384 1		222
							54 4	4825 9					
06	73170	X	64103	-0-	-9067	-0-	697 1	59136 2	Y	3837	3907 1		152
							49 4	4221 9					
07	71424	X	63257	-0-	-8167	-0-	327 1	146 2	Y	3694	3660 1	1 8	185
							58600 3	121 4					
08	66371	X	61115	-0-	-5256	-0-	209 1	56905 3	Y	3588	3552 1		221
							54 4	3947 9					
09	64230	X	54977	-0-	-9253	-0-	179 1	51331 3	Y	3135	3197 1	23 8	136
							18 4	3449 9					

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872													
04	201030	X	169724	-0-	-31306	-0-	166742 2	79 4	Y	2639	2538 1		194
							2903 9						
05	173104	X	151926	-0-	-21178	-0-	195 1	149378 2	Y	2010	2081 1		123
							142 4	2211 9					
06	167520	X	129758	-0-	-37762	-0-	127798 2	68 4	Y	1720	1778 1		65
							1892 9						
07	175367	X	103263	-0-	-72104	-0-	1705 1	99719 3	Y	1607	1560 1		112
							71 4	1768 9					
08	175367	X	94152	-0-	-81215	-0-	1440 1	90951 3	Y	1379	1381 1		110
							244 4	1517 9					
09	169710	X	101558	-0-	-68152	-0-	1053 1	98720 3	Y	1199	1273 1	14 8	22
							466 4	1319 9					

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792													
04	64359	X	64359	-0-	-0-	-0-	61026 2	38 4	Y	2995	2968 1		221
							3295 9						
05	61008	X	47560	-0-	-13448	-0-	588 1	41884 2	Y	4571	4512 1		280
							60 4	5028 9					
06	79980	X	54713	-0-	-25267	-0-	51345 2	39 4	Y	3026	3191 1		115
							3329 9						
07	82646	X	47780	-0-	-34866	-0-	2296 1	41831 3	Y	3282	3168 1		229
							43 4	3610 9					
08	82646	X	40485	-0-	-42161	-0-	1780 1	34875 3	Y	3358	3320 1		267
							136 4	3694 9					
09	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	808 1	68359 3	Y	4196	4335 1	50 8	78
							328 4	4616 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3240 X	1739	-0-	-1501	-0-		949	2	13	4	Y	706	654	1		52
								777	9								
05		2883 X	11	-0-	-2872	-0-		11	2			Y	-0-	52	1		-0-
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						Y	-0-				-0-
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		412	1	4871	3	Y	657	611	1		46
								41	4	723	9						
08		3100 N	20865	-0-	17765	17765		1129	1	18315	3	Y	1221	1170	1		97
								78	4	1343	9						
09		3000 N	58486	-0-	55486	73251		1520	1	52973	3	Y	3340	3336	1	39	8
								319	4	3674	9						62

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893																	
04		57583 X	57583	-0-	-0-	-0-		50	1	49547	2	Y	7244	7092	0	133	1
								18	4	7968	9						94
05		58660 X	58660	-0-	-0-	-0-		114	1	50428	2	Y	7296	7223	0	116	1
								92	4	8026	9						51
06		56670 X	55555	-0-	-1115	-0-		103	1	47890	2	Y	6818	6713	0	74	1
								62	4	7500	9						82
07		58559 X	53111	-0-	-5448	-0-		104	1	373	2	Y	6328	6298	0	32	1
								45520	3	153	4						80
08		54932 X	46652	-0-	-8280	-0-		15	1	40695	3	Y	5273	5285	0	34	1
								142	4	5800	9						34
09		53160 X	42429	-0-	-10731	-0-		27	1	36822	3	Y	5022	4954	0	59	1
								56	4	5524	9			4	8		39

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826																	
04		18180 X	17171	-0-	-1009	-0-		13233	2	45	4	Y	3539	3512	0	15	1
								3893	9					19	8		43
05		18786 X	15615	-0-	-3171	-0-		12048	2	46	4	Y	3201	3180	0	6	1
								3521	9								58
06		18180 X	17226	-0-	-954	-0-		13501	2	88	4	Y	3306	3287	0	4	1
								3637	9								73
07		18786 X	15566	-0-	-3220	-0-		582	2	11489	3	Y	3067	3070	0	2	1
								121	4	3374	9			7	8		61
08		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-		12757	3	64	4	Y	3218	3223	0	1	1
								3540	9					6	8		49
09		15330 X	14963	-0-	-367	-0-		11589	3	161	4	Y	2921	2896	0	31	8
								3213	9								43

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720																	
04		16110 X	8847	-0-	-7263	-0-		5219	2	40	4	Y	3262	3237	0	7	1
								3588	9					24	8		40
05		16647 X	10275	-0-	-6372	-0-		6430	2	38	4	Y	3461	3436	0	3	1
								3807	9								62
06		16110 X	10143	-0-	-5967	-0-		6496	2	69	4	Y	3253	3241	0	2	1
								3578	9								72
07		16647 X	13641	-0-	-3006	-0-		715	2	8670	3	Y	3766	3753	0	1	1
								113	4	4143	9			9	8		75
08		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-		8505	3	56	4	Y	3185	3202	0	1	1
								3504	9					9	8		48
09		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-		10211	3	150	4	Y	3043	3011	0	1	1
								3347	9					34	8		45

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667	-			17918			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	28 1 13 4	27695 2 6606 9	2	Y	6005	5913 0	70 1	78	
05	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	59 1 65 4	26178 2 6145 9	2	Y	5586	5568 0	57 1	39	
06	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	55 1 50 4	25867 2 6202 9	2	Y	5638	5571 0	38 1	68	
07	32364 X	30695	-0-	-1669	-0-	56 1 24338 3	315 2 112 4	2	Y	5340	5324 0	16 1	68	
08	32395 X	29073	-0-	-3322	-0-	9 1 104 4	23855 3 5105 9	3	Y	4641	4665 0	14 1	30	
09	31350 X	29109	-0-	-2241	-0-	18 1 44 4	24067 3 4980 9	3	Y	4527	4491 0 4 8	27 1	35	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143	-			18351			
04	47850 X	45174	-0-	-2676	-0-	40 1 17 4	39417 2 5700 9	2	Y	5182	5048 0	124 1	67	
05	49445 X	48569	-0-	-876	-0-	99 1 90 4	43596 2 4784 9	2	Y	4349	4268 0	118 1	30	
06	47850 X	36311	-0-	-11539	-0-	70 1 64 4	32418 2 3759 9	2	Y	3417	3347 0	59 1	41	
07	49445 X	36209	-0-	-13236	-0-	74 1 32141 3	196 2 125 4	2	Y	3339	3311 0	27 1	42	
08	47616 X	38190	-0-	-9426	-0-	12 1 131 4	33817 3 4230 9	3	Y	3845	3837 0	25 1	25	
09	46080 X	38277	-0-	-7803	-0-	25 1 56 4	34279 3 3917 9	3	Y	3561	3507 0 3 8	49 1	27	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466	-			18748			
04	61320 X	58200	-0-	-3120	-0-	56 1 16 4	54490 2 3638 9	2	Y	3307	3156 0	144 1	42	
05	63364 X	59808	-0-	-3556	-0-	129 1 84 4	56274 2 3321 9	2	Y	3019	2912 0	128 1	21	
06	61320 X	52114	-0-	-9206	-0-	107 1 57 4	49408 2 2542 9	2	Y	2311	2230 0	75 1	27	
07	63085 X	41609	-0-	-21476	-0-	91 1 39522 3	94 2 123 4	2	Y	1617	1596 0	28 1	20	
08	60395 X	60395	-0-	-0-	-0-	20 1 168 4	57079 3 3128 9	3	Y	2844	2808 0	38 1	18	
09	56010 X	55282	-0-	-728	-0-	39 1 69 4	52698 3 2476 9	3	Y	2251	2183 0 2 8	67 1	17	
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083	-			16814			
04	27540 X	12025	-0-	-15515	-0-	8257 2 3736 9	32 4	Y	3396	3360 0 32 8	15 1	41		
05	19251 X	12409	-0-	-6842	-0-	8321 2 4055 9	33 4	Y	3686	3655 0	6 1	66		
06	18630 X	11245	-0-	-7385	-0-	7607 2 3586 9	52 4	Y	3260	3251 0	3 1	72		
07	19251 X	11214	-0-	-8037	-0-	604 2 80 4	7030 3 3500 9	3	Y	3182	3179 0 9 8	2 1	64	
08	12431 X	9655	-0-	-2776	-0-	6883 3 2736 9	36 4	Y	2487	2505 0 7 8	1 1	38		
09	12030 X	4536	-0-	-7494	-0-	2905 3 1548 9	83 4	Y	1407	1406 0	18 8	21		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086	- 16948								
04	16860 X	10498	-0-	-6362	-0-	7283 3169 9	2	46	4	Y	2881	2852 25 8	0	10	1	35
05	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	7689 3688 9	2	46	4	Y	3353	3324	0	4	1	60
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	7753 3542 9	2	73	4	Y	3220	3206	0	3	1	71
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	700 116 4	2	7611	3	Y	3685	3672 9 8	0	1	1	74
08	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	8264 3973 9	3	58	4	Y	3612	3623 7 8	0	1	1	55
09	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	8389 3945 9	3	153	4	Y	3586	3551	0	37	8	53
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 11209	PERF.11364	- 21493								
04	216930 X	170529	-0-	-46401	-0-	160439 9725 9	2	365	4	Y	8841	8307	0	563	1	267
05	224161 X	204206	-0-	-19955	-0-	193338 10381 9	2	487	4	Y	9437	8742	0	584	1	378
06	216930 X	191517	-0-	-25413	-0-	181042 10076 9	2	399	4	Y	9160	8919	0	365	1	254
07	208723 X	174129	-0-	-34594	-0-	162 909 4	2	162517	3	Y	9583	9258	0	151	1	428
08	208723 X	192540	-0-	-16183	-0-	181277 10847 9	3	416	4	Y	9861	9675	0	151	1	463
09	197610 X	180766	-0-	-16844	-0-	170761 9849 9	3	156	4	Y	8954	8683 95 8	0	275	1	364
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350	COMPL. DATE 01/28/2022	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11059	- 21199								
04	67680 X	65454	-0-	-2226	-0-	62291 3011 9	2	152	4	Y	2737	2624	0	184	1	82
05	74245 X	66529	-0-	-7716	-0-	62078 4279 9	2	172	4	Y	3890	3655	0	158	1	159
06	71850 X	62938	-0-	-8912	-0-	58183 4610 9	2	145	4	Y	4191	4133	0	99	1	118
07	74245 X	60523	-0-	-13722	-0-	61 351 4	2	56175	3	Y	3578	3492 3936 9	0	44	1	160
08	71796 X	63940	-0-	-7856	-0-	58741 5050 9	3	149	4	Y	4591	4491	0	43	1	217
09	67243 X	67243	-0-	-0-	-0-	62838 4345 9	3	60	4	Y	3950	3875 42 8	0	88	1	162
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351	COMPL. DATE 01/29/2022	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11062	- 20971								
04	62329 X	62329	-0-	-0-	-0-	57681 4506 9	2	142	4	Y	4096	3912	0	190	1	126
05	65379 X	57238	-0-	-8141	-0-	53303 3786 9	2	149	4	Y	3442	3277	0	151	1	140
06	63270 X	56795	-0-	-6475	-0-	52652 4010 9	2	133	4	Y	3645	3583	0	100	1	102
07	65379 X	53734	-0-	-11645	-0-	49 313 4	2	50161	3	Y	2919	2847 3211 9	0	44	1	130
08	64418 X	54843	-0-	-9575	-0-	52732 1976 9	3	135	4	Y	1796	1801	0	41	1	84
09	62340 X	54468	-0-	-7872	-0-	51755 2663 9	3	50	4	Y	2421	2303 26 8	0	78	1	98

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 10846		PERF.11060 - 21148								
04	63390 X	60419	-0-	-2971	-0-	58365	2	144	4	Y	1736	1637	0	164	1	51
05	69626 X	56957	-0-	-12669	-0-	54499	2	150	4	Y	2098	1933	0	132	1	84
06	69120 X	50753	-0-	-18367	-0-	49420	2	123	4	Y	1100	1075	0	80	1	29
07	71424 X	48973	-0-	-22451	-0-	17	2	47560	3	Y	998	948	0	35	1	44
08	71424 X	48502	-0-	-22922	-0-	298	4	1098	9							
09	60420 X	14204	-0-	-46216	-0-	46855	3	132	4	Y	1377	1324	0	33	1	64
						1515	9									
						13117	3	16	4	Y	974	970	0	18	1	40
						1071	9					10	8			
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129		PERF.10631 - 20612								
04	84330 X	60667	-0-	-23663	-0-	24	1	56938	2	Y	3277	3230	1			135
05	83066 X	83066	-0-	-0-	-0-	100	4	3605	9							
06	85798 X	85798	-0-	-0-	-0-	39	1	78726	2	Y	3780	3822	1			93
07	87677 X	87677	-0-	-0-	-0-	143	4	4158	9							
08	83080 X	68643	-0-	-14437	-0-	41	1	81388	2	Y	3832	3819	1			106
09	81390 X	41970	-0-	-39420	-0-	154	4	4215	9							
						37	1	188	2	Y	4096	4063	1	1	8	138
						82769	3	177	4							
						33	1	64899	3	Y	3264	3251	1			151
						121	4	3590	9							
						25	1	39783	3	Y	1908	1940	1	28	8	91
						63	4	2099	9							
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191		PERF.10500 - 20305								
04	56250 X	49182	-0-	-7068	-0-	20	1	47661	2	Y	1301	1378	1			44
05	57226 X	53623	-0-	-3603	-0-	70	4	1431	9							
06	55380 X	50226	-0-	-5154	-0-	25	1	49704	2	Y	3465	3421	1			88
07	55955 X	50167	-0-	-5788	-0-	82	4	3812	9							
08	54374 X	48874	-0-	-5500	-0-	23	1	46720	2	Y	3094	3094	1			88
09	51900 X	46926	-0-	-4974	-0-	80	4	3403	9							
						21	1	148	2	Y	3154	3133	1	1	8	108
						46437	3	92	4							
						23	1	45442	3	Y	3026	2992	1			142
						80	4	3329	9							
						27	1	43338	3	Y	3186	3123	1	48	8	157
						56	4	3505	9							
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9946 - 17305								
04	74392 X	74392	-0-	-0-	-0-	71229	2	46	4	Y	2834	2746	1			209
05	82615 X	70324	-0-	-12291	-0-	3117	9									
06	79950 X	53746	-0-	-26204	-0-	712	1	66382	2	Y	2857	2897	1			169
07	82615 X	54424	-0-	-28191	-0-	87	4	3143	9							
08	76880 X	38876	-0-	-38004	-0-	51114	2	36	4	Y	2360	2441	1			88
09	74400 X	48473	-0-	-25927	-0-	2596	9									
						1692	1	50181	3	Y	2280	2211	1			157
						43	4	2508	9							
						1350	1	35765	3	Y	1489	1529	1			117
						123	4	1638	9							
						1411	1	44558	3	Y	2024	2080	1	24	8	37
						278	4	2226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857 - 17187									
04		102030 X	76713	-0-	-25317	-0-	74995 1674	2 9	44	4	Y	1522	1527	1			112
05		105431 X	71252	-0-	-34179	-0-	593 86	1 4	70353	2	Y	200	307	1			5
06		95130 X	63213	-0-	-31917	-0-	61315 1858	2 9	40	4	Y	1689	1632	1			62
07		98301 X	55667	-0-	-42634	-0-	1748 44	1 4	51938	3	Y	1761	1702	1			121
08		79267 X	59404	-0-	-19863	-0-	1464 170	1 4	55860	3	Y	1736	1721	1			136
09		76710 X	54460	-0-	-22250	-0-	1434 302	1 4	50417	3	Y	2097	2168	1	27	8	38
STATE GATEWAY			WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980 - 17266									
04		99330 X	88339	-0-	-10991	-0-	85897 2390	2 9	52	4	Y	2173	2092	1			160
05		102641 X	84478	-0-	-18163	-0-	714 100	1 4	81136	2	Y	2298	2325	1			133
06		74370 X	72385	-0-	-1985	-0-	70212 2127	2 9	46	4	Y	1934	1996	1			71
07		91295 X	62227	-0-	-29068	-0-	1701 47	1 4	58491	3	Y	1807	1754	1			124
08		91295 X	60114	-0-	-31181	-0-	1446 171	1 4	56575	3	Y	1747	1734	1			137
09		88350 X	58038	-0-	-30312	-0-	1417 317	1 4	54527	3	Y	1615	1704	1	19	8	29
TITAN 7 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF.11884 - 16501									
04		17850 X	17724	-0-	-126	-0-	12642 5030	2 9	52	4	Y	4573	4517	0	16	1	85
05		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	13702 5331	2 9	141	4	Y	4846	4871	0	6	1	54
06		18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	13697 5016	2 9	280	4	Y	4560	4529	0	62	1	23
07		18445 X	16946	-0-	-1499	-0-	585 234	2 4	11805	3	Y	3929	3892	0	2	1	49
08		20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	15100 5275	3 9	65	4	Y	4795	4699	0	1	1	134
09		17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	12842 4421	3 9	61	4	Y	4019	4065	0	1	1	31
STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 711H		RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10218	PERF.10363 - 20121									
04		76560 X	49801	-0-	-26759	-0-	45534 4235	2 9	32	4	Y	3850	3911	1			73
05		79112 X	47744	-0-	-31368	-0-	44002 3705	2 9	37	4	Y	3368	3375	1			66
06		57810 X	47747	-0-	-10063	-0-	43576 4118	2 9	53	4	Y	3744	3722	1			88
07		59737 X	49759	-0-	-9978	-0-	287 137	2 4	44748	3	Y	4170	4167	1	1	8	90
08		50282 X	46555	-0-	-3727	-0-	42728 3676	3 9	151	4	Y	3342	3333	1			99
*09		48660 X	42200	-0-	-6460	-0-	39298 2768	3 9	134	4	Y	2516	2543	1	10	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689						
04	16800 X	9170	-0-	-7630	-0-	7568 1568	2 9	34	4	Y	1425	1398 11	0 8	8	1	27
05	17205 X	10395	-0-	-6810	-0-	8081 2234	2 9	80	4	Y	2031	2032	0	3	1	23
06	16110 X	12918	-0-	-3192	-0-	9911 2785	2 9	222	4	Y	2532	2507	0	35	1	13
07	12462 X	10843	-0-	-1619	-0-	324 169	2 4	7954 2396	3 9	Y	2178	2158 5	0 8	1	1	27
08	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	10819 3331	3 9	51	4	Y	3028	2963 6	0 8	1	1	85
09	12930 X	12851	-0-	-79	-0-	9421 3381	3 9	49	4	Y	3074	3102	0	33	8	24

STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745						
04	120690 X	76967	-0-	-43723	-0-	67856 9067	2 9	44	4	Y	8243	8313	1			158
05	117862 X	78729	-0-	-39133	-0-	69589 9078	2 9	62	4	Y	8253	8236	1			175
06	104730 X	69061	-0-	-35669	-0-	61196 7789	2 9	76	4	Y	7081	7080	1			176
07	100998 X	74071	-0-	-26927	-0-	585 193	2 4	64283 9010	3 9	Y	8191	8183	1	1	8	183
08	71579 X	65250	-0-	-6329	-0-	57423 7630	3 9	197	4	Y	6936	6904	1			215
*09	69270 X	61627	-0-	-7643	-0-	53987 7464	3 9	176	4	Y	6785	6792	1	27	8	181

TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491						
04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	11023 6475	2 9	53	4	Y	5886	5848 15	0 8	12	1	110
05	16027 X	15727	-0-	-300	-0-	10667 4929	2 9	131	4	Y	4481	4537	0	4	1	50
06	15510 X	14725	-0-	-785	-0-	10385 4055	2 9	285	4	Y	3686	3668	0	50	1	18
07	16027 X	12442	-0-	-3585	-0-	452 220	2 4	8434 3336	3 9	Y	3033	3008 5	0 8	1	1	37
08	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	10472 3992	3 9	58	4	Y	3629	3558 6	0 8	1	1	101
09	12210 X	12023	-0-	-187	-0-	8769 3201	3 9	53	4	Y	2910	2953	0	36	8	22

TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685						
04	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	11852 4897	2 9	53	4	Y	4452	4409 19	0 8	14	1	83
05	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	12640 5320	2 9	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54
06	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	11599 4902	2 9	274	4	Y	4456	4428	0	60	1	22
07	16461 X	14250	-0-	-2211	-0-	517 223	2 4	9690 3820	3 9	Y	3473	3444 7	0 8	1	1	43
08	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	12287 4604	3 9	62	4	Y	4185	4102 8	0 8	1	1	117
09	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	10831 3845	3 9	59	4	Y	3495	3539	0	46	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666						
04	45210 X	38449	-0-	-6761	-0-	31070 7347	2 9	32	4	Y	6679	6628 35	0 8	53	1	82
05	45787 X	39418	-0-	-6369	-0-	32094 7305	2 9	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
06	43590 X	37372	-0-	-6218	-0-	30296 7007	2 9	69	4	Y	6370	6367	0	17	1	69
07	42997 X	31651	-0-	-11346	-0-	505 207	2 4	24673 6266	3 9	Y	5696	5599 13	0 8	7	1	146
08	40548 X	38665	-0-	-1883	-0-	31369 7252	3 9	44	4	Y	6593	6658 13	0 8	5	1	63
09	38460 X	36448	-0-	-2012	-0-	29225 7119	3 9	104	4	Y	6472	6359 63	0 8	3	1	110
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
04	36720 X	32299	-0-	-4421	-0-	26426 5845	2 9	28	4	Y	5314	5270 29	0 8	45	1	65
05	36983 X	32159	-0-	-4824	-0-	26645 5498	2 9	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
06	35790 X	30794	-0-	-4996	-0-	25495 5237	2 9	62	4	Y	4761	4762	0	10	1	52
07	35681 X	27272	-0-	-8409	-0-	363 190	2 4	22214 4505	3 9	Y	4095	4027 10	0 8	5	1	105
08	34348 X	32298	-0-	-2050	-0-	27001 5256	3 9	41	4	Y	4778	4823 11	0 8	3	1	46
09	32310 X	29938	-0-	-2372	-0-	24846 4993	3 9	99	4	Y	4539	4455 51	0 8	2	1	77
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
04	48960 X	47104	-0-	-1856	-0-	41051 6017	2 9	36	4	Y	5470	5358 58	0 8	79	1	66
05	50592 X	48396	-0-	-2196	-0-	42501 5874	2 9	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
06	48960 X	45039	-0-	-3921	-0-	39680 5277	2 9	82	4	Y	4797	4797	0	15	1	52
07	50189 X	38980	-0-	-11209	-0-	359 281	2 4	33871 4469	3 9	Y	4063	3984 20	0 8	7	1	104
08	49321 X	44665	-0-	-4656	-0-	40532 4074	3 9	59	4	Y	3704	3746 22	0 8	5	1	35
09	47100 X	41702	-0-	-5398	-0-	36643 4919	3 9	140	4	Y	4472	4337 93	0 8	2	1	75
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
04	40020 X	36891	-0-	-3129	-0-	29640 7223	2 9	28	4	Y	6566	6511 31	0 8	59	1	81
05	41354 X	38253	-0-	-3101	-0-	31126 7110	2 9	17	4	Y	6464	6434	0	30	1	81
06	40020 X	35434	-0-	-4586	-0-	28830 6544	2 9	60	4	Y	5949	5949	0	16	1	65
07	39928 X	31601	-0-	-8327	-0-	466 206	2 4	25147 5782	3 9	Y	5256	5168 11	0 8	7	1	135
08	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	31429 6952	3 9	44	4	Y	6320	6377 12	0 8	5	1	61
09	35970 X	35577	-0-	-393	-0-	29104 6370	3 9	103	4	Y	5791	5697 54	0 8	3	1	98

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20844	2	26	4	Y	1830	1797	1		87
05	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	2013	9				1870	1817	1		140
06	24840 X	20870	-0-	-3970	-0-	23313	2	38	4	Y	2036	2048	1		128
07	25668 X	13787	-0-	-11881	-0-	2057	9				2354	2462	1	2 8	18
08	25668 X	23450	-0-	-2218	-0-	220	1	18242	2	Y	11459	11360	1		117
09	24600 X	15157	-0-	-9443	-0-	168	4	2240	9		2403	2496	1	3 8	21
						51	1	359	2	Y					
						10678	3	110	4						
						40	1	10702	3	Y					
						103	4	12605	9						
						33	1	12269	3	Y					
						212	4	2643	9						
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220					
04	138450 X	105075	-0-	-33375	-0-	97431	2	43	4	Y	6910	6823	1		325
05	120838 X	100168	-0-	-20670	-0-	7601	9				6364	6217	1		472
06	116040 X	58375	-0-	-57665	-0-	93054	2	114	4	Y	3248	3518	1		202
07	115103 X	21516	-0-	-93587	-0-	7000	9				1363	1553	1	1 8	11
08	104532 X	72829	-0-	-31703	-0-	438	1	54031	2	Y	3926	3898	1		39
09	101160 X	63521	-0-	-37639	-0-	333	4	3573	9		3737	3738	1	6 8	32
						67	1	207	2	Y					
						19593	3	150	4						
						113	1	68110	3	Y					
						287	4	4319	9						
						82	1	58768	3	Y					
						560	4	4111	9						
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483					
04	100710 X	95181	-0-	-5529	-0-	88036	2	41	4	Y	6458	6386	1		305
05	107322 X	90278	-0-	-17044	-0-	7104	9				6224	6066	1		463
06	105450 X	7822	-0-	-97628	-0-	83326	2	106	4	Y	348	790	1		21
07	108965 X	10332	-0-	-98633	-0-	6846	9				1161	1172	1	1 8	9
08	98890 X	13390	-0-	-85500	-0-	65	1	7324	2	Y	928	928	1		9
09	95190 X	14706	-0-	-80484	-0-	50	4	383	9		1162	1159	1	2 8	10
						31	1	177	2	Y					
						8723	3	124	4						
						41	1	12225	3	Y					
						103	4	1021	9						
						28	1	13219	3	Y					
						181	4	1278	9						
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570					
04	157943 X	157943	-0-	-0-	-0-	153173	2	64	4	Y	4278	4284	1		187
05	169539 X	156284	-0-	-13255	-0-	4706	9				3740	3671	1		256
06	164070 X	10654	-0-	-153416	-0-	151993	2	177	4	Y	480	706	1		30
07	169539 X	14045	-0-	-155494	-0-	4114	9				787	810	1	1 8	6
08	160518 X	13595	-0-	-146923	-0-	74	1	9996	2	Y	1736	1724	1		18
09	155340 X	10387	-0-	-144953	-0-	56	4	528	9		1094	1101	1	2 8	9
						49	1	119	2	Y					
						12847	3	164	4						
						47	1	11519	3	Y					
						119	4	1910	9						
						23	1	9016	3	Y					
						145	4	1203	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292068	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10527	PERF.11118	- 22550
04	166020 X	110842	-0-	-55178	-0-	475 1 197 4	101010 2 9160 9	Y	8327	8278 1	193
05	170903 X	108387	-0-	-62516	-0-	541 1 217 4	98529 2 9100 9	Y	8273	8001 1	465
06	165390 X	97654	-0-	-67736	-0-	416 1 56 4	88974 2 8208 9	Y	7462	7825 1	102
07	150350 X	797	-0-	-149553	-0-	6 1 375 3	36 2 5 4	Y	341	434 1	9
08	119536 X	1830	-0-	-117706	-0-	18 1 13 4	1549 3 250 9	Y	227	235 1	1
*09	110850 X	13186	-0-	-97664	-0-	42 1 31 4	12010 3 1103 9	Y	1003	999 1	5
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	711H	RRCID ->	292072	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	10353	PERF.10330	- 22269
04	132030 X	95542	-0-	-36488	-0-	405 1 168 4	85748 2 9221 9	Y	8383	8304 1	202
05	135749 X	85075	-0-	-50674	-0-	418 1 168 4	76000 2 8489 9	Y	7717	7472 1	447
06	126240 X	76412	-0-	-49828	-0-	320 1 43 4	68213 2 7836 9	Y	7124	7471 1	100
07	119753 X	466	-0-	-119287	-0-	58 1 175 3	16 2 50 4	Y	152	248 1	4
08	99200 X	6568	-0-	-92632	-0-	35 1 26 4	5899 3 608 9	Y	553	554 1	3
*09	95550 X	30119	-0-	-65431	-0-	61 1 57 4	26992 3 3009 9	Y	2735	2723 1	1 8 14
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	292074	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10484	- 22929
04	143580 X	103347	-0-	-40233	-0-	422 1 175 4	90511 2 12239 9	Y	11126	11029 1	272
05	147715 X	101462	-0-	-46253	-0-	486 1 195 4	88908 2 11873 9	Y	10794	10422 1	644
06	142950 X	93496	-0-	-49454	-0-	382 1 52 4	82241 2 10821 9	Y	9837	10339 1	142
07	139686 X	73957	-0-	-65729	-0-	592 1 64972 3	666 2 513 4	Y	6558	6536 1	164
08	104036 X	27643	-0-	-76393	-0-	64 1 47 4	25023 3 2509 9	Y	2281	2431 1	14
*09	100680 X	54592	-0-	-46088	-0-	87 1 64 4	48197 3 6244 9	Y	5676	5659 1	1 8 30
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292121	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11670	- 22316
04	118680 X	79486	-0-	-39194	-0-	313 1 144 4	69174 2 9855 9	Y	8959	8908 1	220
05	119660 X	79145	-0-	-40515	-0-	368 1 148 4	69096 2 9533 9	Y	8666	8369 1	517
06	115800 X	73734	-0-	-42066	-0-	291 1 39 4	64650 2 8754 9	Y	7958	8360 1	115
07	110639 X	571	-0-	-110068	-0-	46 1 278 3	18 2 40 4	Y	172	283 1	4
08	103819 X	502	-0-	-103317	-0-	12 1 9 4	353 3 128 9	Y	116	119 1	1
*09	79500 X	4483	-0-	-75017	-0-	27 1 20 4	3383 3 1053 9	Y	957	953 1	5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	21720 X	19847	-0-	-1873	-0-	15265 4519	2 9	63	4	Y	4108	4054 28	0 8	22 1	77
05	22444 X	20422	-0-	-2022	-0-	15676 4599	2 9	147	4	Y	4181	4204	0	7 1	47
06	21720 X	18794	-0-	-2926	-0-	14190 4312	2 9	292	4	Y	3920	3893	0	54 1	20
07	22444 X	16232	-0-	-6212	-0-	497 242	2 4	11817 3676	3 9	Y	3342	3309 10	0 8	2 1	41
08	20677 X	19067	-0-	-1610	-0-	14929 4073	3 9	65	4	Y	3703	3629 11	0 8	1 1	103
09	19860 X	18151	-0-	-1709	-0-	14288 3792	3 9	71	4	Y	3447	3463 60	0 8	1 1	26
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957					
04	20490 X	17770	-0-	-2720	-0-	15438 2275	2 9	57	4	Y	2068	2037 26	0 8	21 1	38
05	21173 X	16398	-0-	-4775	-0-	14530 1719	2 9	149	4	Y	1563	1577	0	7 1	17
06	20280 X	16514	-0-	-3766	-0-	14242 1958	2 9	314	4	Y	1780	1762	0	26 1	9
07	19685 X	14555	-0-	-5130	-0-	301 256	2 4	11769 2229	3 9	Y	2026	1998 10	0 8	2 1	25
08	18352 X	16496	-0-	-1856	-0-	14400 2026	3 9	70	4	Y	1842	1805 10	0 8	1 1	51
09	17760 X	14635	-0-	-3125	-0-	12916 1647	3 9	72	4	Y	1497	1485 51	0 8	1 1	11
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189					
04	69030 X	56729	-0-	-12301	-0-	325 81	1 4	51184 5139	2 9	Y	4672	4803	1		122
05	71331 X	51734	-0-	-19597	-0-	279 85	1 4	46783 4587	2 9	Y	4170	4139	1		153
06	64830 X	43566	-0-	-21264	-0-	251 121	1 4	39139 4055	2 9	Y	3686	3717	1		122
07	63333 X	46841	-0-	-16492	-0-	306 41864	1 3	654 178	2 4	Y	3490	3477	1		135
08	60605 X	51097	-0-	-9508	-0-	414 57	1 4	46709 3917	3 9	Y	3561	3630	1		66
*09	56730 X	32605	-0-	-24125	-0-	176 292	1 4	29746 2391	3 9	Y	2174	2137	1	15 8	88
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351					
04	65340 X	44425	-0-	-20915	-0-	253 63	1 4	39892 4217	2 9	Y	3834	3934	1		100
05	67518 X	48121	-0-	-19397	-0-	257 78	1 4	43198 4588	2 9	Y	4171	4118	1		153
06	64560 X	50541	-0-	-14019	-0-	292 142	1 4	45644 4463	2 9	Y	4057	4075	1		135
07	52111 X	51270	-0-	-841	-0-	328 44908	1 3	851 191	2 4	Y	4538	4498	1		175
08	48112 X	44414	-0-	-3698	-0-	348 44	1 4	39560 4462	3 9	Y	4056	4156	1		75
*09	50550 X	37568	-0-	-12982	-0-	204 154	1 4	34360 2850	3 9	Y	2591	2544	1	17 8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022					TOTAL DEPTH 10462		PERF.10693 - 20529		
04	76920 X	66471	-0-	-10449	-0-	377	1	59398	2	Y	6002	6179	1		157
05	79484 X	63671	-0-	-15813	-0-	94	4	6602	9		5713	5660	1		210
06	72360 X	46487	-0-	-25873	-0-	339	1	56945	2	Y	3915	3995	1		130
07	70773 X	60539	-0-	-10234	-0-	103	4	6284	9		4872	4814	1		188
08	70773 X	56779	-0-	-13994	-0-	268	1	41782	2	Y	5062	5157	1		93
*09	66480 X	335	-0-	-66145	-0-	130	4	4307	9		238	320	1	1 8	10
						392	1	914	2	Y					
						53646	3	228	4						
						447	1	50708	3	Y					
						56	4	5568	9						
						51	3	22	4	Y					
						262	9								
JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369		COMPL. DATE 03/09/2022					TOTAL DEPTH 10747		PERF.10637 - 20064		
04	167820 X	124416	-0-	-43404	-0-	759	1	119153	2	Y	3922	4043	1		102
05	166470 X	118807	-0-	-47663	-0-	190	4	4314	9		3762	3726	1		138
06	145290 X	117087	-0-	-28203	-0-	680	1	113782	2	Y	3668	3684	1		122
07	139407 X	93256	-0-	-46151	-0-	207	4	4138	9		2888	2898	1		112
08	136958 X	67110	-0-	-69848	-0-	721	1	111982	2	Y	1881	1958	1		35
*09	124410 X	7711	-0-	-116699	-0-	349	4	4035	9		119	148	1	1 8	5
						646	1	542	2	Y					
						88421	3	470	4						
						578	1	64391	3	Y					
						72	4	2069	9						
						45	1	7416	3	Y					
						119	4	131	9						
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 06/30/2022					TOTAL DEPTH 9854		PERF.10445 - 20465		
04	82494 X	82494	-0-	-0-	-0-	31	1	74606	2	Y	7048	7017	1		312
05	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	104	4	7753	9		6245	6395	1		162
06	81016 X	81016	-0-	-0-	-0-	39	1	78368	2	Y	6045	6032	1		175
07	85250 X	81406	-0-	-3844	-0-	125	4	6870	9		6280	6235	1	2 8	218
08	85405 X	78923	-0-	-6482	-0-	37	1	74203	2	Y	5643	5594	1		267
09	82650 X	75171	-0-	-7479	-0-	126	4	6650	9		6041	5917	1	91 8	300
						33	1	298	2	Y					
						74019	3	148	4						
						37	1	72551	3	Y					
						128	4	6207	9						
						42	1	68395	3	Y					
						89	4	6645	9						
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385		COMPL. DATE 05/06/2021					TOTAL DEPTH 12054		PERF.12300 - 16997		
04	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	13520	2	21	4	Y	3760	3742	0	13 1	29
05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	4136	9				3671	3630	0	4 1	66
06	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	10563	2	32	4	Y	4920	4940	0	2 1	44
07	15159 X	13511	-0-	-1648	-0-	4038	9				4693	4686	0	1 1	45
08	17422 X	13136	-0-	-4286	-0-	9788	2	28	4	Y	3121	3139	0	1 1	26
09	16860 X	12447	-0-	-4413	-0-	5412	9				2705	2679	0	27 8	25
						553	2	7759	3	Y					
						37	4	5162	9						
						9703	3	3433	9	Y					
						9471	3	2976	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284						
04	63480 X	44700	-0-	-18780	-0-	38577 6097	2 9	26	4	Y	5543	5585	1			105
05	59923 X	43042	-0-	-16881	-0-	37418 5594	2 9	30	4	Y	5085	5083	1			107
06	53880 X	43034	-0-	-10846	-0-	37250 5735	2 9	49	4	Y	5214	5192	1			129
07	50375 X	42181	-0-	-8194	-0-	382 111	2 4	35782	3	Y	5369	5378	1	1	8	119
08	40827 X	40454	-0-	-373	-0-	34740 5590	3 9	124	4	Y	5082	5043	1			158
*09	39510 X	36769	-0-	-2741	-0-	32525 4129	3 9	115	4	Y	3754	3797	1	15	8	100
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519						
04	72270 X	58320	-0-	-13950	-0-	50004 8275	2 9	41	4	Y	7523	7598	1			148
05	74679 X	56171	-0-	-18508	-0-	49014 7108	2 9	49	4	Y	6462	6471	1			139
06	65340 X	46003	-0-	-19337	-0-	41723 4226	2 9	54	4	Y	3842	3886	1			95
07	60264 X	44961	-0-	-15303	-0-	212 128	2 4	41298	3	Y	3021	3049	1	1	8	66
08	52545 X	45323	-0-	-7222	-0-	40611 4569	3 9	143	4	Y	4154	4092	1			128
*09	50850 X	45350	-0-	-5500	-0-	38790 6427	3 9	133	4	Y	5843	5791	1	23	8	157
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521						
04	86610 X	62290	-0-	-24320	-0-	52156 10100	2 9	34	4	Y	9182	9275	1			179
05	84258 X	62167	-0-	-22091	-0-	51607 10520	2 9	40	4	Y	9564	9537	1			206
06	75330 X	58148	-0-	-17182	-0-	48209 9878	2 9	61	4	Y	8980	8960	1			226
07	65348 X	57830	-0-	-7518	-0-	625 146	2 4	47492	3	Y	8697	8727	1	1	8	195
08	56823 X	56286	-0-	-537	-0-	46802 9320	3 9	164	4	Y	8473	8403	1			265
*09	54990 X	53833	-0-	-1157	-0-	44569 9116	3 9	148	4	Y	8287	8296	1	33	8	223
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982						
04	84240 X	64008	-0-	-20232	-0-	57631 6339	2 9	38	4	Y	5763	5788	1			109
05	85746 X	62658	-0-	-23088	-0-	56541 6073	2 9	44	4	Y	5521	5514	1			116
06	75930 X	58961	-0-	-16969	-0-	53241 5652	2 9	68	4	Y	5138	5127	1			127
07	73005 X	60310	-0-	-12695	-0-	393 164	2 4	53661	3	Y	5538	5541	1	1	8	123
08	60605 X	56423	-0-	-4182	-0-	51060 5185	3 9	178	4	Y	4714	4693	1			144
*09	58650 X	51924	-0-	-6726	-0-	46978 4787	3 9	159	4	Y	4352	4365	1	17	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID ->	292656	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL	DEPTH	12359	PERF.	12650	-	17193		
04	29640 X	26692	-0-	-2948	-0-	20466	2	25	4	Y	5637	5599	0	27	1	43
						6201	9					33	8			
05	30256 X	25714	-0-	-4542	-0-	19491	2	46	4	Y	5615	5548	0	10	1	100
						6177	9									
06	27990 X	24242	-0-	-3748	-0-	18773	2	42	4	Y	4934	4983	0	6	1	45
						5427	9									
07	28303 X	20797	-0-	-7506	-0-	495	2	15598	3	Y	4209	4200	0	2	1	40
						74	4	4630	9			12	8			
08	25420 X	24664	-0-	-756	-0-	18690	3	5974	9	Y	5431	5424	0	2	1	45
09	24600 X	23494	-0-	-1106	-0-	18032	3	5462	9	Y	4965	4906	0	1	1	46
												57	8			

POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID ->	292659	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.	12750	-	17393		
04	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	14965	2	21	4	Y	6334	6309	0	16	1	49
						6967	9					20	8			
05	19375 X	19086	-0-	-289	-0-	13945	2	39	4	Y	4638	4598	0	6	1	83
						5102	9									
06	18750 X	16848	-0-	-1902	-0-	12679	2	37	4	Y	3756	3802	0	3	1	34
						4132	9									
07	19375 X	14158	-0-	-5217	-0-	369	2	10289	3	Y	3137	3134	0	1	1	30
						49	4	3451	9			6	8			
08	16492 X	15607	-0-	-885	-0-	11569	3	4038	9	Y	3671	3669	0	1	1	31
09	15960 X	14306	-0-	-1654	-0-	10582	3	3724	9	Y	3385	3355	0	29	8	32

MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292701	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	12364	-	22296		
04	13020 X	11879	-0-	-1141	-0-	7319	2	113	4	Y	4043	4025	0	26	1	26
						4447	9									
05	16430 X	8690	-0-	-7740	-0-	5393	2	37	4	Y	2964	2959	0	8	1	23
						3260	9									
06	17280 X	12339	-0-	-4941	-0-	7693	2	97	4	Y	4135	4113	0	13	1	32
						4549	9									
07	17856 X	13097	-0-	-4759	-0-	513	2	8018	3	Y	4071	4054	0	13	1	36
						88	4	4478	9							
08	16740 X	12835	-0-	-3905	-0-	8233	3	173	4	Y	4026	4013	0	13	1	36
						4429	9									
09	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	8123	3	163	4	Y	3739	3711	0	14	1	50
						4113	9									

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	292847	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11150	-	20308		
04	159750 X	96448	-0-	-63302	-0-	265	1	93051	2	Y	2839	2582	0	262	1	17
						9	4	3123	9							
05	151900 X	96925	-0-	-54975	-0-	274	1	93309	2	Y	2985	2750	0	226	1	26
						58	4	3284	9							
06	147000 X	90922	-0-	-56078	-0-	257	1	87600	2	Y	2742	2502	0	251	1	15
						49	4	3016	9							
07	151900 X	90684	-0-	-61216	-0-	276	1	282	2	Y	2514	2389	0	115	1	25
						87286	3	75	4							
08	97433 X	88679	-0-	-8754	-0-	267	1	85784	3	Y	2329	2208	0	107	1	36
						66	4	2562	9			3	8			
09	94290 X	85190	-0-	-9100	-0-	277	1	82083	3	Y	2484	2289	0	198	1	32
						98	4	2732	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	292848	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11200	-	20344
04	140610 X	85571	-0-	-55039	-0-	238 1	82950 2	Y	2159	1945 0	221 1	13
						8 4	2375 9					
05	133393 X	85746	-0-	-47647	-0-	245 1	83339 2	Y	1918	1724 0	191 1	16
						52 4	2110 9					
06	129090 X	82462	-0-	-46628	-0-	241 1	80511 2	Y	1513	1397 0	123 1	9
						46 4	1664 9					
07	119815 X	82666	-0-	-37149	-0-	260 1	176 2	Y	1556	1493 0	57 1	15
						80448 3	70 4					
08	87916 X	81501	-0-	-6415	-0-	251 1	78805 3	Y	2166	2092 0	53 1	34
						62 4	2383 9					
09	85080 X	76809	-0-	-8271	-0-	257 1	74237 3	Y	2022	1933 0	95 1	27
						91 4	2224 9			1 8		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11150	-	20381
04	181530 X	99433	-0-	-82097	-0-	289 1	96884 2	Y	2045	1745 0	308 1	12
						10 4	2250 9					
05	166067 X	98237	-0-	-67830	-0-	296 1	95781 2	Y	1906	1640 0	263 1	15
						63 4	2097 9					
06	154680 X	93353	-0-	-61327	-0-	281 1	91236 2	Y	1620	1479 0	147 1	9
						54 4	1782 9					
07	159433 X	92767	-0-	-66666	-0-	300 1	190 2	Y	1689	1614 0	67 1	17
						90338 3	81 4					
08	109430 X	92101	-0-	-17329	-0-	289 1	90196 3	Y	1404	1333 0	63 1	22
						72 4	1544 9			3 8		
09	99420 X	88068	-0-	-11352	-0-	289 1	86248 3	Y	1298	1187 0	117 1	16
						103 4	1428 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11100	-	20495
04	166950 X	97859	-0-	-69091	-0-	270 1	94625 2	Y	2685	2317 0	381 1	15
						10 4	2954 9					
05	158534 X	95261	-0-	-63273	-0-	274 1	92256 2	Y	2430	2105 0	320 1	20
						58 4	2673 9					
06	153420 X	88047	-0-	-65373	-0-	262 1	85384 2	Y	2137	1941 0	204 1	12
						50 4	2351 9					
07	158534 X	88374	-0-	-70160	-0-	285 1	233 2	Y	2078	1976 0	94 1	20
						85493 3	77 4					
08	104563 X	87567	-0-	-16996	-0-	273 1	85030 3	Y	1996	1893 0	89 1	31
						68 4	2196 9			3 8		
09	97860 X	83492	-0-	-14368	-0-	271 1	81011 3	Y	1922	1765 0	163 1	24
						96 4	2114 9			1 8		
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	705HR	RRCID ->	292865	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11811	-	16716
04	27900 X	26857	-0-	-1043	-0-	192 1	18002 2	Y	7786	7713 0	27 1	12
						98 4	8565 9			37 8		
05	28830 X	25809	-0-	-3021	-0-	84 1	16696 2	Y	7908	7875 0	20 1	25
						330 4	8699 9					
06	26460 X	21734	-0-	-4726	-0-	46 1	14187 2	Y	6755	6608 0	156 1	16
						70 4	7431 9					
07	27745 X	16638	-0-	-11107	-0-	116 1	607 2	Y	5155	4717 0	433 1	11
						10124 3	120 4			10 8		
08	21297 X	17769	-0-	-3528	-0-	112 1	11669 3	Y	5412	4912 0	504 1	7
						35 4	5953 9					
*09	20610 X	17908	-0-	-2702	-0-	89 1	11621 3	Y	5609	5443 0	112 1	8
						28 4	6170 9			53 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	25320 X	14873	-0-	-10447	-0-	156 1	9707 2	Y	4483	4421 0	11 1	7	
						79 4	4931 9			45 8			
05	18135 X	15072	-0-	-3063	-0-	70 1	9509 2	Y	4745	4727 0	10 1	15	
						273 4	5220 9						
06	11610 X	11402	-0-	-208	-0-	39 1	7368 2	Y	3577	3501 0	82 1	9	
						60 4	3935 9						
07	15376 X	8455	-0-	-6921	-0-	99 1	323 2	Y	2747	2513 0	231 1	6	
						4909 3	102 4			6 8			
08	10943 X	10238	-0-	-705	-0-	101 1	6390 3	Y	3377	3064 0	314 1	5	
						32 4	3715 9						
*09	10590 X	7460	-0-	-3130	-0-	70 1	4688 3	Y	2436	2364 0	49 1	3	
						22 4	2680 9			25 8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735			
04	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	175 1	14142 2	Y	6592	6532 0	17 1	10	
						89 4	7251 9			35 8			
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	81 1	15365 2	Y	6964	6936 0	16 1	22	
						320 4	7660 9						
06	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	45 1	12534 2	Y	5419	5304 0	124 1	13	
						69 4	5961 9						
07	22382 X	16609	-0-	-5773	-0-	117 1	545 2	Y	4624	4232 0	388 1	9	
						10741 3	120 4			8 8			
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	110 1	11922 3	Y	4892	4439 0	455 1	7	
						35 4	5381 9						
*09	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	93 1	13142 3	Y	5208	5055 0	104 1	7	
						29 4	5729 9			49 8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066			
04	35340 X	32454	-0-	-2886	-0-	221 1	23926 2	Y	7450	7369 0	30 1	11	
						112 4	8195 9			43 8			
05	36518 X	33762	-0-	-2756	-0-	104 1	25299 2	Y	7228	7194 0	22 1	23	
						408 4	7951 9						
06	28650 X	18081	-0-	-10569	-0-	46 1	13612 2	Y	3956	3877 0	92 1	10	
						71 4	4352 9						
07	33542 X	15140	-0-	-18402	-0-	115 1	392 2	Y	3328	3043 0	280 1	7	
						10853 3	119 4			8 8			
08	28923 X	16238	-0-	-12685	-0-	114 1	12048 3	Y	3673	3333 0	342 1	5	
						36 4	4040 9						
*09	27990 X	17208	-0-	-10782	-0-	102 1	13242 3	Y	3483	3367 0	69 1	5	
						33 4	3831 9			47 8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

			WELL #: 733H	RRCID -> 292928	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 12196	PERF. 12178	- 17073								
04		39240 X	29572	-0-	-9668	-0-	192 1	18260 2	Y	10021	9923 0	22 1			15	
							97 4	11023 9			63 8					
05		39525 X	26757	-0-	-12768	-0-	91 1	19260 2	Y	6407	6385 0	17 1			20	
							358 4	7048 9								
06		25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	54 1	18794 2	Y	5809	5680 0	135 1			14	
							83 4	6390 9								
07		30566 X	21448	-0-	-9118	-0-	135 1	574 2	Y	4882	4462 0	411 1			10	
							15230 3	139 4			13 8					
08		25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	142 1	19219 3	Y	5990	5434 0	558 1			8	
							45 4	6589 9								
*09		24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	114 1	18471 3	Y	5626	5445 0	112 1			8	
							36 4	6189 9			69 8					

		STATE MUDDY WATERS UNIT	WELL #: 711H	RRCID -> 292939	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 8998	PERF. N/A									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	20146	-0-	20146	20146	18988 3	215 4	Y	857	805 1			52		
							943 9									
*09		14B2 EXT	97583	-0-	97583	117729	86256 3	236 4	Y	10083	10081 1			54		
							11091 9									

		STATE MUDDY WATERS UNIT	WELL #: 731H	RRCID -> 292945	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL DEPTH 9230	PERF. N/A									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	60276	-0-	60276	60276	53810 3	141 4	Y	5750	5400 1			350		
							6325 9									
*09		14B2 EXT	339847	-0-	339847	400123	313794 3	2 4	Y	23683	23907 1			126		
							26051 9									

		STATE MUDDY WATERS UNIT	WELL #: 732H	RRCID -> 292946	COMPL. DATE 04/18/2022	TOTAL DEPTH 9265	PERF. N/A									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	60792	-0-	60792	60792	54313 3	363 4	Y	5560	5222 1			338		
							6116 9									
*09		14B2 EXT	378578	-0-	378578	439370	349309 3	904 4	Y	25786	25987 1			137		
							28365 9									

		STATE MUDDY WATERS UNIT	WELL #: 733H	RRCID -> 292947	COMPL. DATE 04/21/2022	TOTAL DEPTH 9221	PERF. N/A									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	67995	-0-	67995	67995	60535 3	390 4	Y	6427	6036 1			391		
							7070 9									
*09		14B2 EXT	308597	-0-	308597	376592	281747 3	729 4	Y	23746	24011 1			126		
							26121 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MUDDY WATERS UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	32755	-0-	32755	32755	31052	3	265	4	Y	1307	1227	1	80
							1438	9							
*09		14B2 EXT	160008	-0-	160008	192763	153718	3	811	4	Y	4981	5035	1	26
							5479	9							
TITAN 7 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646															
04		27810 X	13456	-0-	-14354	-0-	9390	2	38	4	Y	3662	3626	0	68
							4028	9					19	8	
05		26970 X	19268	-0-	-7702	-0-	13889	2	136	4	Y	4766	4774	0	53
							5243	9							
06		25710 X	18409	-0-	-7301	-0-	13210	2	282	4	Y	4470	4440	0	22
							4917	9							
07		20832 X	15006	-0-	-5826	-0-	520	2	10425	3	Y	3498	3466	0	43
							213	4	3848	9			9	8	
08		19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	15004	3	66	4	Y	4446	4353	0	124
							4891	9					11	8	
09		18660 X	17419	-0-	-1241	-0-	13382	3	67	4	Y	3609	3647	0	28
							3970	9					57	8	
LINK VJ RANCH 24-13 K															
WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680															
04		46620 X	40938	-0-	-5682	-0-	34597	2	35	4	Y	5733	5640	1	122
							6306	9							
05		46128 X	30656	-0-	-15472	-0-	25985	2	31	4	Y	4218	4244	1	96
							4640	9							
06		44010 X	36325	-0-	-7685	-0-	31667	2	85	4	Y	4157	4205	1	48
							4573	9							
07		45477 X	42329	-0-	-3148	-0-	578	2	35971	3	Y	5226	5223	1	49
							31	4	5749	9			2	8	
08		45477 X	38841	-0-	-6636	-0-	34099	3	70	4	Y	4247	4197	1	99
							4672	9							
09		40950 X	36082	-0-	-4868	-0-	31598	3	30	4	Y	4049	3950	1	38
							4454	9					160	8	
LINK VJ RANCH 24-13 J															
WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865															
04		52080 X	42962	-0-	-9118	-0-	34807	2	34	4	Y	7383	7264	1	157
							8121	9							
05		52948 X	32020	-0-	-20928	-0-	26079	2	28	4	Y	5375	5409	1	123
							5913	9							
06		45330 X	36901	-0-	-8429	-0-	28204	2	93	4	Y	7822	7853	1	92
							8604	9							
07		47168 X	47168	-0-	-0-	-0-	1062	2	35568	3	Y	9548	9547	1	90
							35	4	10503	9			3	8	
08		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	34534	3	70	4	Y	9012	8889	1	213
							9913	9							
09		42960 X	39298	-0-	-3662	-0-	32996	3	32	4	Y	5700	5641	1	54
							6270	9					218	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	144120 X	94879	-0-	-49241	-0-	86253	2 98 4	Y	7753	7605	1	53 8	154
05	148924 X	87957	-0-	-60967	-0-	80714	2 76 4	Y	6515	6531	1		138
06	121320 X	82904	-0-	-38416	-0-	76558	2 160 4	Y	5624	5700	1		62
07	106857 X	94860	-0-	-11997	-0-	665	2 87337 3	Y	6177	6181	1	2 8	56
08	98053 X	85634	-0-	-12419	-0-	79264	3 171 4	Y	5635	5563	1		128
09	94890 X	80513	-0-	-14377	-0-	74071	3 72 4	Y	5791	5648	1	219 8	52

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

04	22650 X	16416	-0-	-6234	-0-	161	1 10872 2	Y	4819	4754	0	16 1	7
05	23405 X	15337	-0-	-8068	-0-	82	4 5301 9		4511	44	8		
06	16470 X	10819	-0-	-5651	-0-	72	1 10022 2	Y	3611	4493	0	11 1	14
07	17019 X	10155	-0-	-6864	-0-	281	4 4962 9		3023	3533	0	83 1	9
08	16957 X	11398	-0-	-5559	-0-	38	1 6750 2	Y	3389	2764	0	254 1	6
*09	16410 X	9755	-0-	-6655	-0-	59	4 3972 9		3075	8	8	315 1	5

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

04	107610 X	64946	-0-	-42664	-0-	59573	2 56 4	Y	4834	4757	1	33 8	95
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	5317	9 67871 2	Y	5660	5634	1		121
06	87540 X	73710	-0-	-13830	-0-	6226	9 66456 2	Y	6445	6493	1		73
07	90458 X	73803	-0-	-16655	-0-	7090	9 695 2	Y	6377	6389	1	2 8	59
08	74183 X	72077	-0-	-2106	-0-	65043	3 134 4	Y	6273	6187	1		145
09	73710 X	67305	-0-	-6405	-0-	6900	9 60563 3	Y	6077	5935	1	231 8	56

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

04	22650 X	22110	-0-	-540	-0-	181	1 14896 2	Y	6310	6216	0	18 1	10
05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	92	4 6941 9		7532	7501	0	17 1	24
06	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	82	1 15709 2	Y	5951	5824	0	136 1	15
07	22847 X	15779	-0-	-7068	-0-	322	4 8285 9		4763	4357	0	400 1	10
08	23405 X	19538	-0-	-3867	-0-	43	1 12877 2	Y	5968	5415	0	555 1	8
*09	22650 X	20720	-0-	-1930	-0-	66	4 6546 9		6079	5888	0	121 1	9

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	734H	RRCID ->	293159	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10846	PERF.11072	-	18700
04	65790 X	54548	-0-	-11242	-0-	47 1 16 4	45905 2 8580 9	Y	7800	7660 0	117 1	101
05	63767 X	56889	-0-	-6878	-0-	109 1 85 4	48263 2 8432 9	Y	7665	7606 0	106 1	54
06	61710 X	48497	-0-	-13213	-0-	88 1 57 4	40919 2 7433 9	Y	6757	6669 0	60 1	82
07	56730 X	52480	-0-	-4250	-0-	98 1 42703 3	485 2 144 4	Y	8227	8175 0	29 1	105
08	54250 X	44630	-0-	-9620	-0-	14 1 156 4	38556 3 5904 9	Y	5367	5408 0	29 1	35
09	52500 X	41293	-0-	-11207	-0-	27 1 66 4	36155 3 5045 9	Y	4586	4530 0 4 8	52 1	35
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	293161	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10764	-	18149
04	48914 X	48914	-0-	-0-	-0-	41 1 15 4	40721 2 8137 9	Y	7397	7223 0	119 1	96
05	48050 X	45999	-0-	-2051	-0-	89 1 82 4	39445 2 6383 9	Y	5803	5759 0	99 1	41
06	46500 X	40349	-0-	-6151	-0-	73 1 48 4	34192 2 6036 9	Y	5487	5405 0	57 1	66
07	50530 X	39154	-0-	-11376	-0-	70 1 30350 3	439 2 122 4	Y	7430	7378 0	24 1	94
08	46748 X	37787	-0-	-8961	-0-	11 1 125 4	30977 3 6674 9	Y	6067	6097 0	24 1	40
09	45240 X	35592	-0-	-9648	-0-	22 1 53 4	29760 3 5757 9	Y	5234	5183 0 5 8	45 1	41
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	293162	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11052	-	18341
04	150900 X	63132	-0-	-87768	-0-	55 1 21 4	54492 2 8564 9	Y	7785	7642 0	124 1	101
05	155930 X	56616	-0-	-99314	-0-	112 1 100 4	49333 2 7071 9	Y	6428	6388 0	96 1	45
06	67620 X	50223	-0-	-17397	-0-	95 1 63 4	44157 2 5908 9	Y	5371	5293 0	58 1	65
07	65999 X	49700	-0-	-16299	-0-	98 1 42925 3	332 2 155 4	Y	5627	5595 0	26 1	71
08	62620 X	45466	-0-	-17154	-0-	14 1 139 4	40142 3 5171 9	Y	4701	4714 0	27 1	31
09	60600 X	44866	-0-	-15734	-0-	30 1 56 4	39844 3 4936 9	Y	4487	4426 0 4 8	53 1	35
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	714H	RRCID ->	293164	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10848	-	18430
04	70260 X	49542	-0-	-20718	-0-	41 1 16 4	40365 2 9120 9	Y	8291	8187 0	94 1	108
05	65813 X	51501	-0-	-14312	-0-	97 1 89 4	42960 2 8355 9	Y	7595	7564 0	86 1	53
06	63690 X	46318	-0-	-17372	-0-	82 1 52 4	38404 2 7780 9	Y	7073	6989 0	51 1	86
07	58249 X	49380	-0-	-8869	-0-	88 1 38571 3	540 2 130 4	Y	9137	9083 0	24 1	116
08	46500 X	41523	-0-	-4977	-0-	11 1 134 4	32297 3 9081 9	Y	8255	8292 0	25 1	54
09	45000 X	40310	-0-	-4690	-0-	23 1 60 4	31860 3 8367 9	Y	7606	7546 0 7 8	48 1	59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611								
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	7836	2	34	4	Y	1378	1353	0	8	1	27
						1516	9						11			
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5967	2	53	4	Y	1146	1151	0	2	1	20
						1261	9									
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	4	Y	1016	1020	0	2	1	14
						1118	9									
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	66	2	5818	3	Y	916	899	0	1	1	27
						106	4	1008	9				3			
08	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8266	3	30	4	Y	1294	1287	0	1	1	33
						1423	9									
09	9360 X	6941	-0-	-2419	-0-	4	1	5651	3	Y	1041	997	0	22	8	55
						141	4	1145	9							

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241								
04	43530 X	34275	-0-	-9255	-0-	29	1	28229	2	Y	5459	5368	0	73	1	71
						12	4	6005	9							
05	39277 X	38542	-0-	-735	-0-	70	1	31241	2	Y	6518	6473	0	70	1	46
						61	4	7170	9							
06	38010 X	32340	-0-	-5670	-0-	55	1	25829	2	Y	5822	5758	0	39	1	71
						52	4	6404	9							
07	35433 X	31725	-0-	-3708	-0-	57	1	340	2	Y	5762	5743	0	17	1	73
						24873	3	117	4							
08	38533 X	29796	-0-	-8737	-0-	8	1	23165	3	Y	5911	5929	0	16	1	39
						121	4	6502	9							
09	37290 X	29501	-0-	-7789	-0-	17	1	22875	3	Y	5956	5914	0	30	1	46
						57	4	6552	9				5			

VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975								
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	231	1	6047	2	Y	1529	1500	0	6	1	74
						121	4	1682	9				8			
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	347	1	6184	2	Y	1458	1482	0	2	1	48
						50	4	1604	9							
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	33	1	5885	2	Y	1712	1711	0	1	1	48
						25	4	1883	9							
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	1834	1796	0	1	1	82
						5872	3	18	4				3			
08	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	29	1	6226	3	Y	1792	768	0	1001	1	102
						11	4	1971	9				3			
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	274	1	5987	3	Y	1786	1822	0	21	8	45
						5	4	1965	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848		PERF.11314 - 18988							
04	82710	X	64559	-0-	-18151	-0-	54 1	53747	2	Y	9765	9568	0	189 1	126
							16 4	10742	9						
05	85467	X	29923	-0-	-55544	-0-	43 1	19798	2	Y	9103	9105	0	60 1	64
							69 4	10013	9						
06	82110	X	47082	-0-	-35028	-0-	78 1	36839	2	Y	9196	9075	0	74 1	111
							49 4	10116	9						
07	80445	X	34912	-0-	-45533	-0-	65 1	314	2	Y	5328	5344	0	27 1	68
							28553 3	119	4						
08	77903	X	65196	-0-	-12707	-0-	20 1	56614	3	Y	7604	7577	0	46 1	49
							198 4	8364	9						
09	64560	X	62870	-0-	-1690	-0-	40 1	54104	3	Y	7861	7758	0	84 1	61
							79 4	8647	9			7 8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216	COMPL. DATE 03/26/2023	TOTAL DEPTH 11111		PERF.11401 - 18660							
04	174930	X	127318	-0-	-47612	-0-	121 1	118050	2	Y	8284	7949	0	329 1	105
							35 4	9112	9						
05	178312	X	131339	-0-	-46973	-0-	278 1	121727	2	Y	8327	8083	0	292 1	57
							174 4	9160	9						
06	166950	X	113971	-0-	-52979	-0-	232 1	106825	2	Y	6180	5993	0	171 1	73
							116 4	6798	9						
07	166253	X	110903	-0-	-55350	-0-	240 1	283	2	Y	4864	4799	0	77 1	61
							104738 3	292	4						
08	127782	X	112730	-0-	-15052	-0-	38 1	105811	3	Y	5989	5919	0	92 1	39
							293 4	6588	9						
09	123660	X	105058	-0-	-18602	-0-	74 1	98632	3	Y	5669	5495	0	165 1	43
							116 4	6236	9			5 8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 11354		PERF.11599 - 19087							
04	106320	X	79311	-0-	-27009	-0-	76 1	74326	2	Y	4443	4255	0	185 1	56
							22 4	4887	9						
05	97836	X	74218	-0-	-23618	-0-	159 1	69529	2	Y	4020	3899	0	149 1	28
							108 4	4422	9						
06	94680	X	67697	-0-	-26983	-0-	138 1	63559	2	Y	3571	3465	0	91 1	43
							72 4	3928	9						
07	88691	X	66923	-0-	-21768	-0-	143 1	219	2	Y	3739	3694	0	41 1	47
							62267 3	181	4						
08	80414	X	65278	-0-	-15136	-0-	22 1	61204	3	Y	3520	3498	0	46 1	23
							180 4	3872	9						
09	77820	X	61589	-0-	-16231	-0-	43 1	58072	3	Y	3091	3003	0	85 1	23
							74 4	3400	9			3 8			
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	162720 X	141647	-0-	-21073	-0-	10	1	111812	2	Y	26777	26812	1	109 8	218
						370	4	29455	9						
05	168144 X	86647	-0-	-81497	-0-	15	1	63416	2	Y	20688	20630	1		276
						459	4	22757	9						
06	162720 X	46537	-0-	-116183	-0-	116	1	34132	2	Y	11012	11025	1		263
						176	4	12113	9						
07	148769 X	115662	-0-	-33107	-0-	70	1	2716	2	Y	24166	24098	1		331
						86151	3	142	4						
08	144708 X	129535	-0-	-15173	-0-	3	1	100659	3	Y	26062	25928	1		465
						205	4	28668	9						
09	140040 X	119811	-0-	-20229	-0-	4	1	93215	3	Y	24001	13526	0	10595 1	345
						191	4	26401	9						

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

04	345270 X	218874	-0-	-126396	-0-	16	1	188017	2	Y	27803	27823	1	148 8	224
						258	4	30583	9						
05	356779 X	146967	-0-	-209812	-0-	31	1	129373	2	Y	15590	15612	1		202
						414	4	17149	9						
06	345270 X	165605	-0-	-179665	-0-	373	1	143978	2	Y	18805	18564	1		443
						568	4	20686	9						
07	226176 X	148758	-0-	-77418	-0-	107	1	1909	2	Y	17094	17304	1		233
						127722	3	217	4						
08	211761 X	155394	-0-	-56367	-0-	5	1	134975	3	Y	18284	18193	1		324
						302	4	20112	9						
09	204930 X	131317	-0-	-73613	-0-	6	1	114145	3	Y	15362	8579	0	6889 1	218
						268	4	16898	9						

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

04	310320 X	188000	-0-	-122320	-0-	13	1	148360	2	Y	35841	35783	1	153 8	293
						202	4	39425	9						
05	320664 X	130185	-0-	-190479	-0-	25	1	102744	2	Y	24080	24054	1		319
						928	4	26488	9						
06	310320 X	130815	-0-	-179505	-0-	261	1	102857	2	Y	24817	24540	1		596
						398	4	27299	9						
07	194277 X	155739	-0-	-38538	-0-	96	1	3274	2	Y	29041	29238	1		399
						120228	3	196	4						
08	194277 X	158664	-0-	-35613	-0-	5	1	126377	3	Y	29089	28967	1		521
						284	4	31998	9						
09	188010 X	130735	-0-	-57275	-0-	5	1	105120	3	Y	23052	13118	0	10121 1	334
						253	4	25357	9						

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	199375	-0-	199375	199375	306	1	3406	2	Y	22343	22150	1	20 8	173
						170241	3	845	4						
08	14B2 EXT	226177	-0-	226177	425552	260	1	200846	3	Y	22190	22139	1		224
						662	4	24409	9						
09	14B2 EXT	179956	-0-	179956	605508	173	1	158399	3	Y	18301	18341	1	28 8	156
						1253	4	20131	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
WAPITI B UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	341152	-0-	341152	341152		530	1	5390	2	Y	35293	34987 1 32 8	274
							294972	3	1438	4				
08	14B2 EXT	341033	-0-	341033	682185		401	1	308479	3	Y	28303	28291 1	286
							1020	4	31133	9				
09	14B2 EXT	272317	-0-	272317	954502		269	1	245616	3	Y	22293	22355 1 34 8	190
							1910	4	24522	9				

WAPITI B UNIT														
WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	358235	-0-	358235	358235		552	1	5985	2	Y	39193	38854 1 35 8	304
							307110	3	1476	4				
08	SHUT IN	352854	-0-	352854	711089		413	1	318327	3	Y	30056	30056 1	304
							1052	4	33062	9				
09	14B2 EXT	274692	-0-	274692	985781		270	1	247246	3	Y	22958	23032 1 35 8	195
							1922	4	25254	9				

WAPITI B UNIT														
WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	311807	-0-	311807	311807		528	1	1926	2	Y	12745	12636 1 11 8	98
							293920	3	1413	4				
08	SHUT IN	403378	-0-	403378	715185		511	1	389860	3	Y	10643	10635 1	106
							1300	4	11707	9				
09	14B2 EXT	315591	-0-	315591	1030776		336	1	305119	3	Y	7044	7082 1 11 8	57
							2388	4	7748	9				

VJ RANCH LINK 38-47 G														
WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF. 11460 - 21567														
04	195270 X	120874	-0-	-74396	-0-		9	1	101063	2	Y	17683	17605 1 86 8	143
							351	4	19451	9				
05	201779 X	91806	-0-	-109973	-0-		19	1	76847	2	Y	13356	13323 1	176
							248	4	14692	9				
06	195270 X	68991	-0-	-126279	-0-		185	1	57860	2	Y	9695	9641 1	230
							281	4	10665	9				
07	124899 X	72610	-0-	-52289	-0-		54	1	1119	2	Y	9989	10083 1	136
							60339	3	110	4				
08	122822 X	80720	-0-	-42102	-0-		3	1	68626	3	Y	10825	10769 1	192
							183	4	11908	9				
09	118860 X	82027	-0-	-36833	-0-		4	1	69646	3	Y	11087	6198 0 4923 1	158
							181	4	12196	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 752H		RRCID -> 293276		COMPL. DATE 06/13/2022				TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	246381	-0-	246381	246381	422	1	1193	2	Y	7940	7872	1	7	8	61
						234884	3	1148	4							
08	14B2 EXT	296715	-0-	296715	543096	377	1	287689	3	Y	6990	6982	1			69
						960	4	7689	9							
09	14B2 EXT	216583	-0-	216583	759679	231	1	209849	3	Y	4418	4444	1	7	8	36
						1643	4	4860	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239						
04	361620 X	225724	-0-	-135896	-0-	212	1	220683	2	Y	4373	3618	0	781	1	46
						19	4	4810	9							
05	324260 X	240285	-0-	-83975	-0-	243	1	234343	2	Y	5114	4311	0	715	1	134
						74	4	5625	9							
06	313800 X	198848	-0-	-114952	-0-	237	1	194555	2	Y	3670	3459	0	307	1	38
						19	4	4037	9							
07	310403 X	194065	-0-	-116338	-0-	228	1	136	2	Y	3417	3263	0	137	1	55
						189293	3	649	4							
08	268367 X	170192	-0-	-98175	-0-	229	1	166291	3	Y	2517	2395	0	114	1	63
						903	4	2769	9							
09	232530 X	160176	-0-	-72354	-0-	326	1	156623	3	Y	2426	2197	0	224	1	68
						558	4	2669	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793						
04	428550 X	309885	-0-	-118665	-0-	40	1	301350	2	Y	7678	6942	0	746	1	77
						49	4	8446	9							
05	403868 X	295126	-0-	-108742	-0-	837	1	287225	2	Y	6156	5430	0	718	1	85
						292	4	6772	9							
06	357870 X	270558	-0-	-87312	-0-	824	1	263969	2	Y	4984	4576	0	440	1	53
						283	4	5482	9							
07	340287 X	263273	-0-	-77014	-0-	915	1	498	2	Y	4693	4495	0	196	1	55
						256250	3	448	4							
08	318339 X	255456	-0-	-62883	-0-	894	1	249074	3	Y	4569	4342	0	181	1	89
						462	4	5026	9			12	8			
09	308070 X	214713	-0-	-93357	-0-	857	1	208408	3	Y	3055	2806	0	292	1	45
						2087	4	3361	9			1	8			
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076						
04	348690 X	162973	-0-	-185717	-0-	21	1	158873	2	Y	3684	3256	0	446	1	36
						27	4	4052	9							
05	227075 X	164037	-0-	-63038	-0-	468	1	160480	2	Y	2660	2176	0	486	1	34
						163	4	2926	9							
06	197490 X	149285	-0-	-48205	-0-	458	1	146608	2	Y	1874	1594	0	296	1	18
						158	4	2061	9							
07	187426 X	142618	-0-	-44808	-0-	498	1	210	2	Y	2021	1887	0	129	1	23
						139443	3	244	4							
08	179676 X	135357	-0-	-44319	-0-	475	1	132438	3	Y	1998	1860	0	116	1	38
						246	4	2198	9			7	8			
09	162960 X	131007	-0-	-31953	-0-	523	1	127197	3	Y	1830	1625	0	216	1	26
						1274	4	2013	9			1	8			

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: 751H		RRCID -> 293376		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	242520 X	203167	-0-	-39353	-0-	166 1 17 4	195790 2 7194 9	Y	6540	6510 1		128
05	250604 X	187495	-0-	-63109	-0-	139 1 14 4	182557 2 4785 9	Y	4350	4278 1		200
06	242520 X	162667	-0-	-79853	-0-	145 1 552 4	157654 2 4316 9	Y	3924	4060 1		64
07	250604 X	129851	-0-	-120753	-0-	119 1 125955 3	304 2 177 4	Y	2996	2922 1		138
08	205406 X	104833	-0-	-100573	-0-	116 1 165 4	101032 3 3520 9	Y	3200	3149 1		189
*09	198780 X	94593	-0-	-104187	-0-	117 1 187 4	91371 3 2918 9	Y	2653	2733 1		109

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293392		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023			
04	261240 X	82013	-0-	-179227	-0-	80 1 8 4	77863 2 4062 9	Y	3693	3649 1		72
05	269948 X	133308	-0-	-136640	-0-	99 1 10 4	125647 2 7552 9	Y	6865	6622 1		315
06	261240 X	50657	-0-	-210583	-0-	50 1 192 4	47467 2 2948 9	Y	2680	2951 1		44
07	236716 X	35470	-0-	-201246	-0-	48 1 31408 3	333 2 71 4	Y	3282	3175 1		151
08	145114 X	145114	-0-	-0-	-0-	159 1 226 4	137836 3 6893 9	Y	6266	6046 1		371
*09	152961 X	152961	-0-	-0-	-0-	200 1 239 4	146844 3 5678 9	Y	5162	5322 1		211

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291			
04	336180 X	247753	-0-	-88427	-0-	204 1 20 4	240268 2 7261 9	Y	6601	6569 1		129
05	347386 X	213921	-0-	-133465	-0-	158 1 16 4	208289 2 5458 9	Y	4962	4863 1		228
06	336180 X	199237	-0-	-136943	-0-	178 1 679 4	193959 2 4421 9	Y	4019	4181 1		66
07	347386 X	159865	-0-	-187521	-0-	147 1 155668 3	324 2 218 4	Y	3189	3109 1		146
08	262446 X	108498	-0-	-153948	-0-	133 1 189 4	105318 3 2858 9	Y	2598	2590 1		154
*09	247740 X	68849	-0-	-178891	-0-	93 1 156 4	67815 3 785 9	Y	714	839 1		29

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070			
04	261240 X	130030	-0-	-131210	-0-	113 1 11 4	121238 2 8668 9	Y	7880	7791 1		154
05	269948 X	215461	-0-	-54487	-0-	157 1 16 4	201708 2 13580 9	Y	12345	11932 1		567
06	261240 X	145020	-0-	-116220	-0-	131 1 500 4	135895 2 8494 9	Y	7722	8163 1		126
07	196601 X	196601	-0-	-0-	-0-	181 1 186066 3	853 2 269 4	Y	8393	8134 1		385
08	215450 X	194942	-0-	-20508	-0-	210 1 299 4	186114 3 8319 9	Y	7563	7501 1		447
*09	208500 X	83098	-0-	-125402	-0-	125 1 150 4	79514 3 3309 9	Y	3008	3332 1		123

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VOYAGER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	293456	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	12090	-		16655	
04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	3112 1137	2 9	16	4	Y	1034	1016 7	0 8	4	1	41
05	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	3182 1359	2 9	21	4	Y	1235	1210	0	2	1	64
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	2525 1151	2 9	20	4	Y	1046	1046	0	1	1	63
07	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	155 17	2 4	3407 1242	3 9	Y	1129	1091 24	0 8	1	1	76
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4447 1349	3 9	13	4	Y	1226	1238	0	1	8	63
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2903 1057	3 9	10	4	Y	961	989	0	20	8	15
VOYAGER 15		WELL #:		7H	RRCID ->	293457	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12070	-		16481	
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	7905 1922	2 9	23	4	Y	1747	1703 8	0 8	9	1	70
05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	7868 2371	2 9	26	4	Y	2155	2110	0	4	1	111
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	7027 2090	2 9	23	4	Y	1900	1895	0	2	1	114
07	9083 X	8724	-0-	-359	-0-	228 21	2 4	6651 1824	3 9	Y	1658	1625 34	0 8	1	1	112
08	9486 X	9141	-0-	-345	-0-	7293 1832	3 9	16	4	Y	1665	1690 1	0 8	1	1	85
09	9180 X	6380	-0-	-2800	-0-	4956 1411	3 9	13	4	Y	1283	1321	0	26	8	21
VOYAGER 15		WELL #:		8H	RRCID ->	293458	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	12380	-		16632	
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	11659 1768	2 9	23	4	Y	1607	1566 11	0 8	15	1	64
05	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	11631 1679	2 9	25	4	Y	1526	1506	0	6	1	78
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	9901 1353	2 9	25	4	Y	1230	1231	0	3	1	74
07	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	189 20	2 4	9633 1517	3 9	Y	1379	1328 30	0 8	2	1	93
08	13051 X	11742	-0-	-1309	-0-	10063 1664	3 9	15	4	Y	1513	1527 1	0 8	1	1	77
09	12630 X	7536	-0-	-5094	-0-	6549 978	3 9	9	4	Y	889	932	0	20	8	14
VOYAGER 15		WELL #:		6H	RRCID ->	293462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12174	-		16686	
04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	6822 1247	2 9	17	4	Y	1134	1103 7	0 8	7	1	45
05	9641 X	7446	-0-	-2195	-0-	6256 1174	2 9	16	4	Y	1067	1055	0	2	1	55
06	9330 X	6788	-0-	-2542	-0-	5671 1100	2 9	17	4	Y	1000	994	0	1	1	60
07	9641 X	7336	-0-	-2305	-0-	149 15	2 4	5980 1192	3 9	Y	1084	1047 23	0 8	1	1	73
08	8370 X	8169	-0-	-201	-0-	6868 1289	3 9	12	4	Y	1172	1184	0	1	8	60
09	8100 X	5181	-0-	-2919	-0-	4301 872	3 9	8	4	Y	793	823	0	17	8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220				
04	389580 X	276073	-0-	-113507	-0-	254 1	264631 2	Y	10155	9267 0	937 1	118
						17 4	11171 9					
05	351292 X	249811	-0-	-101481	-0-	248 1	240083 2	Y	8550	7698 0	732 1	238
						75 4	9405 9					
06	320100 X	200883	-0-	-119217	-0-	235 1	193490 2	Y	6490	6354 0	305 1	69
						19 4	7139 9					
07	330770 X	249564	-0-	-81206	-0-	288 1	315 2	Y	7794	7561 0	174 1	128
						239567 3	821 4					
08	292764 X	216824	-0-	-75940	-0-	287 1	208342 3	Y	6422	6242 0	143 1	165
						1131 4	7064 9					
09	276060 X	141200	-0-	-134860	-0-	281 1	135887 3	Y	4138	4073 0	105 1	125
						480 4	4552 9					

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527				
04	140250 X	91885	-0-	-48365	-0-	76 1	76976 2	Y	13480	13301 0	233 1	169
						5 4	14828 9					
05	139066 X	77467	-0-	-61599	-0-	78 1	65057 2	Y	11193	10857 0	170 1	335
						20 4	12312 9					
06	134580 X	83096	-0-	-51484	-0-	114 1	70212 2	Y	11601	11722 0	85 1	129
						9 4	12761 9					
07	97371 X	72895	-0-	-24476	-0-	97 1	413 2	Y	10034	9961 0	34 1	168
						61071 3	277 4					
08	97371 X	64167	-0-	-33204	-0-	102 1	53595 3	Y	9151	9052 0	28 1	239
						404 4	10066 9					
09	91890 X	46393	-0-	-45497	-0-	122 1	38851 3	Y	6539	6538 0	39 1	201
						227 4	7193 9					

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974				
04	239250 X	126663	-0-	-112587	-0-	113 1	115081 2	Y	10420	10138 0	337 1	129
						7 4	11462 9					
05	214210 X	125573	-0-	-88637	-0-	120 1	114575 2	Y	9861	9418 0	281 1	291
						31 4	10847 9					
06	176220 X	116904	-0-	-59316	-0-	133 1	107509 2	Y	8411	8434 0	176 1	92
						10 4	9252 9					
07	163060 X	111575	-0-	-51485	-0-	126 1	338 2	Y	8263	8140 0	77 1	138
						101664 3	358 4					
08	121954 X	106286	-0-	-15668	-0-	138 1	97240 3	Y	7602	7474 0	69 1	197
						546 4	8362 9					
09	118020 X	101677	-0-	-16343	-0-	197 1	93199 3	Y	7222	7071 0	128 1	220
						337 4	7944 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	293508	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10775	- 20849		
04		262500 X	134393	-0-	-128107	-0-	123 1 8 4	120308 2 13954 9		Y	12685	12388 0	359 1	1	157	
05		237987 X	124609	-0-	-113378	-0-	128 1 33 4	112148 2 12300 9		Y	11182	10784 0	222 1	1	333	
06		199500 X	110472	-0-	-89028	-0-	138 1 11 4	99418 2 10905 9		Y	9914	10006 0	131 1	1	110	
07		167772 X	103986	-0-	-63786	-0-	130 1 92803 3	384 2 371 4		Y	9362	9259 0	56 1	1	157	
08		127317 X	101385	-0-	-25932	-0-	140 1 551 4	90621 3 10073 9		Y	9157	9023 0	52 1	1	239	
09		123210 X	104088	-0-	-19122	-0-	201 1 343 4	93381 3 10163 9		Y	9239	9092 0	103 1	1	283	
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	751H	RRCID ->	293534	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	11019	- 21258		
04		373830 X	259538	-0-	-114292	-0-	243 1 16 4	252937 2 6342 9		Y	5765	5018 0	760 1	1	64	
05		326368 X	234350	-0-	-92018	-0-	237 1 73 4	228912 2 5128 9		Y	4662	3935 0	670 1	1	121	
06		307950 X	245741	-0-	-62209	-0-	292 1 23 4	240429 2 4997 9		Y	4543	4148 0	470 1	1	46	
07		308574 X	211997	-0-	-96577	-0-	249 1 206824 3	145 2 709 4		Y	3700	3501 0	186 1	1	59	
08		280612 X	146039	-0-	-134573	-0-	196 1 772 4	142321 3 2750 9		Y	2500	2376 0	121 1	1	62	
09		259530 X	44972	-0-	-214558	-0-	91 1 155 4	43818 3 908 9		Y	825	792 0	72 1	1	23	
MCGREGOR B UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	293563	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12509	- 22548		
04		760711 X	91189	-0-	-669522	-0-	65383 2 24682 9	1124 4	Y	22438	22187 0	264 1	1	145		
05		127844 X	86105	-0-	-41739	-0-	61221 2 24444 9	440 4	Y	22222	22035 0	160 1	1	172		
06		123720 X	76936	-0-	-46784	-0-	54877 2 21348 9	711 4	Y	19407	19276 0	152 1	1	151		
07		119505 X	75769	-0-	-43736	-0-	2551 2 549 4	50333 3 22336 9	Y	20305	20142 0	134 1	1	180		
08		82181 X	71251	-0-	-10930	-0-	50430 3 19154 9	1667 4	Y	17413	17303 0	135 1	1	155		
09		79530 X	63047	-0-	-16483	-0-	45142 3 16982 9	923 4	Y	15438	15257 0	129 1	1	207		
STATE MERCURY 7				WELL #:	6H	RRCID ->	293606	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	11970	- 16824		
04		9720 X	1824	-0-	-7896	-0-	1410 2 394 9	20 4	Y	358	341 0 20 8	1 1	1	16		
05		10044 X	1447	-0-	-8597	-0-	988 2 436 9	23 4	Y	396	392 0			20		
06		9720 X	1724	-0-	-7996	-0-	1034 2 661 9	29 4	Y	601	605 0			16		
07		3813 X	1968	-0-	-1845	-0-	1157 3 784 9	27 4	Y	713	686 0	20 8		23		
08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1708 3 605 9	20 4	Y	550	546 0	8 8		19		
09		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2172 3 567 9	24 4	Y	515	456 0	56 8		22		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680						
04	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	6439	2	15	4	Y	949	920	0	13	1	45
						1044	9					8	8			
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	6416	2	18	4	Y	973	964	0	5	1	49
						1070	9									
06	7230 X	6972	-0-	-258	-0-	6012	2	17	4	Y	857	880	0	3	1	23
						943	9									
07	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	4963	3	16	4	Y	685	680	0	1	1	23
						754	9					4	8			
08	7967 X	5158	-0-	-2809	-0-	4304	3	14	4	Y	764	755	0	1	1	27
						840	9					4	8			
09	7500 X	3621	-0-	-3879	-0-	766	3	32	4	Y	2566	2406	0	68	8	119
						2823	9									
STATE MERCURY 7		WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789						
04	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	7782	2	34	4	Y	1579	1551	0	9	1	75
						1737	9					13	8			
05	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	8330	2	34	4	Y	1764	1746	0	4	1	89
						1940	9									
06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	8245	2	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44
						1796	9									
07	9982 X	9176	-0-	-806	-0-	7515	3	33	4	Y	1480	1446	0	1	1	48
						1628	9					29	8			
08	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	8792	3	34	4	Y	1725	1707	0	1	1	60
						1898	9					5	8			
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	8144	3	34	4	Y	1360	1298	0	60	8	62
						1496	9									
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522						
04	661844 X	66892	-0-	-594952	-0-	53426	2	873	4	Y	11448	11238	0	235	1	73
						12593	9									
05	123814 X	80680	-0-	-43134	-0-	65884	2	487	4	Y	13008	12794	0	187	1	100
						14309	9									
06	119820 X	69291	-0-	-50529	-0-	55623	2	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91
						12933	9									
07	107074 X	64884	-0-	-42190	-0-	1250	2	52036	3	Y	10027	9882	0	148	1	88
						568	4	11030	9							
08	90737 X	59651	-0-	-31086	-0-	49123	3	1070	4	Y	8598	8467	0	143	1	76
						9458	9									
09	78090 X	51688	-0-	-26402	-0-	43315	3	909	4	Y	6785	6636	0	135	1	90
						7464	9									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614						
04	23910 X	16656	-0-	-7254	-0-	12827	2	43	4	Y	3442	3388	0	16	1	64
						3786	9					17	8			
05	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	14233	2	136	4	Y	3414	3434	0	6	1	38
						3755	9									
06	20790 X	17158	-0-	-3632	-0-	13872	2	279	4	Y	2734	2720	0	38	1	14
						3007	9									
07	17205 X	13280	-0-	-3925	-0-	363	2	10038	3	Y	2438	2414	0	1	1	30
						197	4	2682	9			7	8			
08	18135 X	17058	-0-	-1077	-0-	14094	3	63	4	Y	2637	2584	0	1	1	74
						2901	9					8	8			
09	17550 X	16431	-0-	-1119	-0-	13599	3	69	4	Y	2512	2524	0	1	1	19
						2763	9					42	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022		TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #: 731H		RRCID -> 293986		COMPL. DATE 12/02/2022		TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	77064	-0-	77064	77064	62267	3	1007	4	Y	12536	12195	0	341
							13790	9							
06		SHUT IN	211866	-0-	211866	288930	171237	3	907	4	Y	36111	36250	0	202
							39722	9							
07		SHUT IN	188589	-0-	188589	477519	697	1	157789	3	Y	27200	27179	1	223
							183	4	29920	9					
08		SHUT IN	144325	-0-	144325	621844	104	1	119625	3	Y	21803	21751	1	275
							613	4	23983	9					
*09		SHUT IN	126928	-0-	126928	748772	74	1	104615	3	Y	20163	8250	0	182
							60	4	22179	9					

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 12104 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	60181	-0-	60181	60181	53220	3	889	4	Y	5520	5375	0	145
							6072	9							
06		SHUT IN	142242	-0-	142242	202423	125632	3	805	4	Y	14368	14433	0	80
							15805	9							
07		SHUT IN	205163	-0-	205163	407586	781	1	182314	3	Y	19875	19793	1	162
							205	4	21863	9					
08		SHUT IN	154886	-0-	154886	562472	121	1	139709	3	Y	13420	13415	1	167
							294	4	14762	9					
*09		SHUT IN	132397	-0-	132397	694869	85	1	119904	3	Y	11217	4596	0	101
							69	4	12339	9					

LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 01/10/2023		TOTAL DEPTH 11425 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	63115	-0-	63115	63115	49192	3	809	4	Y	11922	11596	0	326
							13114	9							
06		SHUT IN	177503	-0-	177503	240618	141803	3	752	4	Y	31771	31920	0	177
							34948	9							
07		SHUT IN	155300	-0-	155300	395918	555	1	125663	3	Y	26305	26266	1	216
							146	4	28936	9					
08		SHUT IN	126950	-0-	126950	522868	89	1	101503	3	Y	22475	22408	1	283
							635	4	24723	9					
*09		SHUT IN	110089	-0-	110089	632957	63	1	89863	3	Y	18284	7495	0	165
							51	4	20112	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
LINK VJ RANCH 30-31 D				WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	82599	-0-	82599	82599	66057 3	1063 4	Y	14072	13689 0		383	
						15479 9							
06	SHUT IN	200616	-0-	200616	283215	160863 3	853 4	Y	35364	35549 0		198	
						38900 9							
07	SHUT IN	147293	-0-	147293	430508	529 1	119819 3	Y	24369	24367 1		200	
						139 4	26806 9						
08	SHUT IN	116374	-0-	116374	546882	85 1	97675 3	Y	16735	16725 1		210	
						205 4	18409 9						
*09	SHUT IN	96794	-0-	96794	643676	59 1	83264 3	Y	12203	5011 0	7292 1	110	
						48 4	13423 9						

CASSWIN H				WELL #:	751H	RRCID ->	294088	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12442	PERF.13199 - 22470	
04	SHUT IN	257917	-0-	257917	560483	1020 1	220173 2	Y	32914	32132 0	298 1	50	
						519 4	36205 9			507 8			
05	SHUT IN	209463	-0-	209463	769946	382 1	182391 2	Y	22897	22747 0	128 1	72	
						1503 4	25187 9						
06	SHUT IN	172687	-0-	172687	942633	200 1	156160 2	Y	14450	14116 0	371 1	35	
						432 4	15895 9						
07	1110928 X	168295	-0-	-942633	-0-	572 1	1794 2	Y	15361	13938 0	1300 1	31	
						148442 3	590 4			127 8			
08	240095 X	160937	-0-	-79158	-0-	503 1	142908 3	Y	15769	14301 0	1478 1	21	
						180 4	17346 9						
*09	232350 X	150987	-0-	-81363	-0-	391 1	136138 3	Y	13031	12315 0	259 1	18	
						124 4	14334 9			460 8			

STATE EINHORN UNIT				WELL #:	713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	15672	-0-	15672	15672	103 1	12823 3	Y	2268	2210 1		58	
						251 4	2495 9						
08	SHUT IN	221190	-0-	221190	236862	345 1	193662 3	Y	24479	24387 1		150	
						256 4	26927 9						
*09	SHUT IN	151454	-0-	151454	388316	168 1	135414 3	Y	14316	14386 1	4 8	76	
						124 4	15748 9						

STATE EINHORN UNIT				WELL #:	712H	RRCID ->	294124	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10169	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	11987	-0-	11987	11987	80 1	9940 3	Y	1607	1566 1		41	
						199 4	1768 9						
08	SHUT IN	205049	-0-	205049	217036	309 1	174499 3	Y	27283	27156 1		168	
						230 4	30011 9						
*09	SHUT IN	151969	-0-	151969	369005	167 1	134831 3	Y	15316	15398 1	4 8	82	
						123 4	16848 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 752H		RRCID -> 294125	COMPL. DATE 12/02/2022	TOTAL DEPTH 10860	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	13045	-0-	13045	13045	83 1 10235 3	Y	2174	2119 1		55
						336 4 2391 9					
08	SHUT IN	157715	-0-	157715	170760	247 1 138803 3	Y	16801	16754 1		102
						184 4 18481 9					
*09	SHUT IN	151399	-0-	151399	322159	170 1 136873 3	Y	12937	12968 1	3 8	68
						125 4 14231 9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	16770	-0-	16770	16770	109 1 13472 3	Y	2576	2511 1		65
						355 4 2834 9					
08	SHUT IN	216876	-0-	216876	233646	336 1 188912 3	Y	24889	24803 1		151
						250 4 27378 9					
*09	SHUT IN	214744	-0-	214744	448390	240 1 193014 3	Y	19376	19421 1	5 8	101
						176 4 21314 9					
DARWIN 7		WELL #: 704H		RRCID -> 294132	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12014 - 16792				
04	SHUT IN	57546	-0-	57546	247333	270 1 37410 2	Y	17862	17775 0	43 1	27
						218 4 19648 9			71 8		
05	SHUT IN	47793	-0-	47793	295126	113 1 29696 2	Y	15944	15887 0	33 1	51
						446 4 17538 9					
06	SHUT IN	35972	-0-	35972	331098	58 1 22973 2	Y	11684	11440 0	267 1	28
						89 4 12852 9					
07	SHUT IN	31095	-0-	31095	362193	161 1 1185 2	Y	10068	9211 0	846 1	21
						18508 3 166 4			18 8		
08	SHUT IN	29136	-0-	29136	391329	143 1 17920 3	Y	10025	9099 0	933 1	14
						45 4 11028 9					
*09	SHUT IN	22727	-0-	22727	414056	96 1 14009 3	Y	7811	7584 0	156 1	11
						30 4 8592 9			74 8		
DARWIN 7		WELL #: 714H		RRCID -> 294133	COMPL. DATE 11/07/2022	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12165 - 16840				
04	SHUT IN	44454	-0-	44454	229226	213 1 29938 2	Y	12892	12830 0	33 1	20
						122 4 14181 9			53 8		
05	SHUT IN	40980	-0-	40980	270206	108 1 27316 2	Y	11936	11891 0	27 1	38
						426 4 13130 9					
06	SHUT IN	33496	-0-	33496	303702	57 1 21745 2	Y	10552	10323 0	241 1	26
						87 4 11607 9					
07	SHUT IN	27166	-0-	27166	330868	155 1 952 2	Y	8086	7402 0	680 1	17
						17004 3 160 4			13 8		
08	SHUT IN	26052	-0-	26052	356920	148 1 18115 3	Y	7038	6390 0	656 1	9
						47 4 7742 9					
*09	SHUT IN	20488	-0-	20488	377408	100 1 14309 3	Y	5497	5332 0	110 1	8
						32 4 6047 9			56 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
DARWIN 7			WELL #: 715H		RRCID -> 294134		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	44787	-0-	44787	166685	235 1	29609 2	Y	13304	13233 0	33 1			20
						309 4	14634 9			46 8				
05	SHUT IN	35863	-0-	35863	202548	101 1	23857 2	Y	10461	10424 0	24 1			33
						398 4	11507 9							
06	SHUT IN	29514	-0-	29514	232062	54 1	20034 2	Y	8494	8311 0	195 1			21
						83 4	9343 9							
*07	258469 X	26407	-0-	-232062	-0-	155 1	862 2	Y	7323	6702 0	616 1			15
						17175 3	160 4			11 8				
*08	41106 X	28254	-0-	-12852	-0-	150 1	19210 3	Y	8043	7298 0	749 1			11
						47 4	8847 9							
*09	39780 X	24459	-0-	-15321	-0-	102 1	16816 3	Y	6826	6633 0	136 1			10
						32 4	7509 9			58 8				

STATE EINHORN UNIT			WELL #: 714H		RRCID -> 294167		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	19160	-0-	19160	19160	121 1	15072 3	Y	3330	3245 1				85
						304 4	3663 9							
08	SHUT IN	332386	-0-	332386	351546	507 1	285729 3	Y	41612	41441 1				256
						377 4	45773 9							
*09	SHUT IN	248062	-0-	248062	599608	267 1	216084 3	Y	28650	28745 1	7 8			154
						196 4	31515 9							

STATE EINHORN UNIT			WELL #: 733H		RRCID -> 294168		COMPL. DATE 12/20/2022				TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	18617	-0-	18617	18617	116 1	14476 3	Y	3342	3257 1				85
						349 4	3676 9							
08	SHUT IN	231253	-0-	231253	249870	331 1	187897 3	Y	38890	38737 1				238
						246 4	42779 9							
*09	SHUT IN	179741	-0-	179741	429611	188 1	152510 3	Y	24459	24561 1	6 8			130
						138 4	26905 9							

STATE EINHORN UNIT			WELL #: 734H		RRCID -> 294169		COMPL. DATE 01/07/2023				TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	18667	-0-	18667	18667	117 1	14621 3	Y	3319	3234 1				85
						278 4	3651 9							
08	SHUT IN	299010	-0-	299010	317677	431 1	244634 3	Y	48749	48534 1				300
						321 4	53624 9							
*09	SHUT IN	230123	-0-	230123	547800	237 1	192753 3	Y	33599	33711 1	8 8			180
						174 4	36959 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 294170		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 10882		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	16811	-0-	16811	16811	107	1	13428	3	Y	2761	2691	1			70
						239	4	3037	9							
08	SHUT IN	277756	-0-	277756	294567	422	1	237835	3	Y	35623	35476	1			217
						314	4	39185	9							
*09	SHUT IN	262779	-0-	262779	557346	288	1	232446	3	Y	27121	27189	1	7	8	142
						212	4	29833	9							

CASSWIN E		WELL #: 713H		RRCID -> 294227		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11966 - 22065						
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294282		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 10037		PERF.10568 - 20605						
04	255360 X	227601	-0-	-27759	-0-	92	1	218194	2	Y	8198	8300	1			394
						297	4	9018	9							
05	263872 X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
						326	4	7677	9							
06	255360 X	186799	-0-	-68561	-0-	90	1	179990	2	Y	5839	5853	1			179
						296	4	6423	9							
07	263872 X	174488	-0-	-89384	-0-	75	1	255	2	Y	5814	5806	1	1	8	186
						167439	3	324	4							
08	258013 X	157783	-0-	-100230	-0-	78	1	152034	3	Y	4921	4890	1			217
						258	4	5413	9							
09	227610 X	137426	-0-	-90184	-0-	83	1	132977	3	Y	3819	3781	1	57	8	198
						165	4	4201	9							

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294285		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10780 - 20598						
04	242160 X	217911	-0-	-24249	-0-	89	1	210072	2	Y	6785	6825	1			326
						286	4	7464	9							
05	250232 X	202869	-0-	-47363	-0-	99	1	196957	2	Y	5006	5193	1			139
						306	4	5507	9							
06	242160 X	182867	-0-	-59293	-0-	89	1	177646	2	Y	4400	4404	1			135
						292	4	4840	9							
07	247442 X	172474	-0-	-74968	-0-	74	1	205	2	Y	4762	4746	1	1	8	150
						166635	3	322	4							
08	237243 X	161179	-0-	-76064	-0-	80	1	156396	3	Y	4034	4009	1			175
						266	4	4437	9							
09	217920 X	154849	-0-	-63071	-0-	94	1	150832	3	Y	3395	3343	1	51	8	176
						188	4	3735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 712H		RRCID -> 294427		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	136982	-0-	136982	591101	434	1 96727	2	Y	35999	35804	0	120	1	55
						222	4 39599	9			157	8			
05	SHUT IN	89272	-0-	89272	680373	190	1 62177	2	Y	23751	23670	0	61	1	75
						779	4 26126	9							
06	SHUT IN	74987	-0-	74987	755360	111	1 52791	2	Y	19923	19489	0	460	1	49
						170	4 21915	9							
07	827682 X	72322	-0-	-755360	-0-	317	1 2264	2	Y	19238	17594	0	1618	1	39
						48252	3 327	4			36	8			
08	73720 X	73720	-0-	-0-	-0-	297	1 52381	3	Y	19044	17282	0	1775	1	26
						94	4 20948	9							
*09	64945 X	64945	-0-	-0-	-0-	216	1 45010	3	Y	17864	17368	0	357	1	26
						69	4 19650	9			139	8			
CASSWIN F		WELL #: 731H		RRCID -> 294545		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301					
04	SHUT IN	181720	-0-	181720	434013	661	1 144292	2	Y	33119	32729	0	180	1	51
						336	4 36431	9			242	8			
05	SHUT IN	149747	-0-	149747	583760	244	1 118062	2	Y	27709	27578	0	94	1	88
						961	4 30480	9							
06	SHUT IN	122774	-0-	122774	706534	122	1 97483	2	Y	22554	22055	0	532	1	55
						360	4 24809	9							
07	805434 X	98900	-0-	-706534	-0-	331	1 1989	2	Y	16919	15464	0	1427	1	35
						77627	3 342	4			48	8			
08	243164 X	79893	-0-	-163271	-0-	319	1 66902	3	Y	11428	10379	0	1069	1	15
						101	4 12571	9							
*09	235320 X	73232	-0-	-162088	-0-	242	1 60793	3	Y	11018	10644	0	221	1	16
						77	4 12120	9			152	8			
CASSWIN G		WELL #: 732H		RRCID -> 294548		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463					
04	SHUT IN	97542	-0-	97542	452503	356	1 77702	2	Y	17524	17337	0	116	1	27
						208	4 19276	9			126	8			
05	SHUT IN	62748	-0-	62748	515251	138	1 50211	2	Y	10717	10666	0	44	1	34
						610	4 11789	9							
06	SHUT IN	68193	-0-	68193	583444	96	1 53101	2	Y	13498	13180	0	319	1	33
						148	4 14848	9							
*07	644093 X	60649	-0-	-583444	-0-	267	1 1387	2	Y	11793	10778	0	995	1	24
						45747	3 276	4			29	8			
*08	168392 X	62559	-0-	-105833	-0-	256	1 49304	3	Y	11744	10656	0	1096	1	16
						81	4 12918	9							
*09	162960 X	55864	-0-	-107096	-0-	188	1 43950	3	Y	10605	10278	0	213	1	15
						60	4 11666	9			115	8			
CASSWIN I		WELL #: 733H		RRCID -> 294549		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421					
04	SHUT IN	121805	-0-	121805	465417	429	1 94125	2	Y	24575	24383	0	93	1	38
						218	4 27033	9			150	8			
05	SHUT IN	89357	-0-	89357	554774	193	1 68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
						869	4 19309	9							
06	SHUT IN	78081	-0-	78081	632855	105	1 61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
						162	4 16299	9							
07	703171 X	70316	-0-	-632855	-0-	293	1 1549	2	Y	13169	12035	0	1108	1	27
						53686	3 302	4			35	8			
08	177506 X	72407	-0-	-105099	-0-	282	1 57194	3	Y	13493	12245	0	1257	1	18
						89	4 14842	9							
*09	171780 X	66371	-0-	-105409	-0-	219	1 52923	3	Y	11963	11586	0	239	1	17
						70	4 13159	9			139	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11865	- 16466								
*04	33270 X	17756	-0-	-15514	-0-	300 2	13822 3	15 4	3619 9	Y	3290	3254 0	20 1	30 8		63
*05	34379 X	16303	-0-	-18076	-0-	269 2	12684 3	53 4	3297 9	Y	2997	3001 0	7 1			52
*06	33270 X	16216	-0-	-17054	-0-	13095 3	46 4	3075 9		Y	2795	2808 0				39
*07	34379 X	12995	-0-	-21384	-0-	161 2	10258 3	114 4	2462 9	Y	2238	2201 0	2 1	8 8		66
*08	34379 X	75	-0-	-34304	-0-	4 3	2 4	69 9		Y	63	127 0				2
*09	748 X	748	-0-	-0-	-0-	595 3	42 4	111 9		Y	101	85 0	13 8			5
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11866	- 16476								
*04	35910 X	12821	-0-	-23089	-0-	282 2	9061 3	87 4	3391 9	Y	3083	3052 0	12 1	24 8		60
*05	37107 X	17816	-0-	-19291	-0-	325 2	13373 3	150 4	3968 9	Y	3607	3598 0	7 1			62
*06	35910 X	20685	-0-	-15225	-0-	16451 3	150 4	4084 9		Y	3713	3723 0				52
*07	37107 X	14173	-0-	-22934	-0-	180 2	11040 3	196 4	2757 9	Y	2506	2475 0	2 1	7 8		74
*08	37107 X	135	-0-	-36972	-0-	8 3	3 4	124 9		Y	113	184 0				3
*09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	395 3	25 4			Y	-0-	3 0				-0-
EXCELSIOR 7		WELL #: 10H		RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12216	- 17065								
*04	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	118 2	8408 3	50 4	1858 9	N	1689	1641 0	9 1	8 8		59
*05	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	133 2	8445 3	60 4	1826 9	N	1660	1651 0	4 1			64
*06	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8900 3	48 4	1727 9		N	1570	1575 0				59
*07	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	75 2	7848 3	131 4	1330 9	N	1209	1201 0	1 1	13 8		53
*08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	655 3	38 4	209 9		N	190	232 0	1 8			10
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 0				-0-
LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL DEPTH 11898	PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432	COMPL. DATE 06/01/2023	TOTAL DEPTH 12035	PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466	COMPL. DATE 06/19/2023	TOTAL DEPTH 11920	PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
LINK VJ RANCH 23-11 J		WELL #: 752H		RRCID -> 295467		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 295678		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 295680		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295681		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JAWS STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 295817		COMPL. DATE 06/30/2023		TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	10758	-0-	10758	10758	57 1 9598 3	Y	812	773 1 6 8	33
						210 4 893 9				

JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	23305	-0-	23305	23305	126 1 21206 3	Y	1543	1469 1 11 8	63
						276 4 1697 9				

FED OPERATING LLC		264211		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950		
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H								
04	36690 X	27283	-0-	-9407	-0-	26001 3 1282 9	N	1165	1644 1	404
05	33728 X	25488	-0-	-8240	-0-	24364 3 1124 9	N	1022	1090 1	336
06	29670 X	20171	-0-	-9499	-0-	18831 3 1340 9	N	1218	547 1 207 8	800
07	29915 X	5995	-0-	-23920	-0-	5673 3 322 9	N	293	736 1 5 8	352
08	29481 X	13174	-0-	-16307	-0-	12038 3 1136 9	N	1033	567 1 7 8	811
*09	27270 X	15547	-0-	-11723	-0-	15162 3 385 9	N	350	553 1 1 8	607

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448														
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	SHUT IN	4049	-0-	4049	4049	4047	3	2	9	Y	2			2
05	SHUT IN	72383	-0-	72383	76432	65274	3	5999	4	Y	1009	1011	0	-0-
						1110	9							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	76432					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	76432					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	121375	-0-	121375	197807	119329	3	212	4	Y	1667	1533	0	134
						1834	9							
09	SHUT IN	211080	-0-	211080	408887	204648	3	2869	4	Y	3239	3279	0	94
						3563	9							

HALCON OPERATING CO., INC. 344412														
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
04	8310 X	6805	-0-	-1505	-0-	150	1	6159	2	N	451	540	1	231
						496	9							
05	7998 X	6351	-0-	-1647	-0-	144	1	6113	2	N	85	185	1	131
						94	9							
06	7740 X	6287	-0-	-1453	-0-	149	1	5818	2	N	291	180	1	242
						320	9							
07	7347 X	6357	-0-	-990	-0-	153	1	5817	2	N	352	355	1	239
						387	9							
08	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	154	1	5903	2	N	136			375
						150	9							
09	6810 X	6230	-0-	-580	-0-	149	1	5761	2	N	291	377	1	289
						320	9							

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
04	5460 X	3674	-0-	-1786	-0-	2753	2	921	9	N	837	721	1	530
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	4025	2	1299	9	N	1181	1278	1	433
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4387	2	1216	9	N	1105	1074	1	464
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	4765	2	1305	9	N	1186	1061	1	589
08	5332 X	4644	-0-	-688	-0-	3916	2	728	9	N	662	931	1	320
09	5610 X	3064	-0-	-2546	-0-	2230	2	834	9	N	758	747	1	331

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10815		- 15168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	667	2	48	9	N	44	177	1	217
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	758	2	91	9	N	83			300
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	517	2	74	9	N	67			367
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2			369
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	562	2	95	9	N	86	179	1	276
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	N	53			329
WHITLEY 34-231		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731		- 14798		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONROE 34-232		WELL #: 3HS		RRCID -> 288250		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10947		- 14656		
04	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	150	1	10124	2	N	1063	945	1	303
						1169	9							
05	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	155	1	10671	2	N	960	1074	1	189
						1056	9							
06	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	150	1	10004	2	N	767	710	1	246
						844	9							
07	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	154	1	10327	2	N	897	946	1	197
						987	9							
08	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	154	1	10433	2	N	1084	974	1	307
						1192	9							
09	11490 X	11123	-0-	-367	-0-	143	1	10086	2	N	813	798	1	322
						894	9							
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288251		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 10708		PERF.11074		- 15195		
04	12510 X	11728	-0-	-782	-0-	300	1	10228	2	N	1091	1300	1	236
						1200	9							
05	12927 X	12148	-0-	-779	-0-	310	1	10613	2	N	1114	1104	1	246
						1225	9							
06	12240 X	11827	-0-	-413	-0-	300	1	10337	2	N	1082	1060	1	268
						1190	9							
07	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	310	1	10444	2	N	1096	1236	1	128
						1206	9							
08	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	310	1	10276	2	N	719	736	1	111
						791	9							
09	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	300	1	9945	2	N	1248	1121	1	238
						1373	9							
BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 10664		PERF.11074		- 14985		
04	4230 X	3694	-0-	-536	-0-	150	1	2941	2	N	548	540	1	446
						603	9							
05	3937 X	3831	-0-	-106	-0-	153	1	3092	2	N	533	544	1	435
						586	9							
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	150	1	3095	2	N	514	534	1	415
						565	9							
07	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	155	1	3036	2	N	526	545	1	396
						579	9							
08	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	155	1	2878	2	N	473	348	1	521
						520	9							
09	3810 X	962	-0-	-2848	-0-	75	1	729	2	N	144	352	1	313
						158	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	47138	2	Y	4124	4119	1	108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4536	9	48493	2	Y	4152	4127	1	133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	44639	2	Y	3772	3788	1	117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	9	47063	2	Y	3991	3971	1	137
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	45860	2	Y	3718	3706	1	149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	9	4090	2	Y	3741	3738	1	152

STICKLINE		WELL #: 1H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							
04	57090 X	51831	-0-	-5259	-0-	176	1	47138	2	Y	4124	4119	1	108
05	58993 X	53190	-0-	-5803	-0-	4536	9	48493	2	Y	4152	4127	1	133
06	54030 X	48908	-0-	-5122	-0-	130	1	44639	2	Y	3772	3788	1	117
07	54281 X	51629	-0-	-2652	-0-	4567	9	47063	2	Y	3991	3971	1	137
08	52948 X	50268	-0-	-2680	-0-	120	1	45860	2	Y	3718	3706	1	149
09	51240 X	48880	-0-	-2360	-0-	4149	9	4090	2	Y	3741	3738	1	152

DEVILS CASTLE		WELL #: 1H		RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263 - 20693							
04	54720 X	49682	-0-	-5038	-0-	293	1	45811	2	Y	3253	3247	1	88
05	56544 X	51263	-0-	-5281	-0-	3578	9	47351	2	Y	3334	3310	1	112
06	52980 X	50403	-0-	-2577	-0-	245	1	46631	2	Y	3250	3266	1	96
07	54250 X	50531	-0-	-3719	-0-	3667	9	46578	2	Y	3356	3345	1	107
08	51336 X	48698	-0-	-2638	-0-	197	1	43974	2	Y	3192	3185	1	114
09	50400 X	47612	-0-	-2788	-0-	3575	9	3511	2	Y	3101	3084	1	131

APRES VOUS		WELL #: 1H		RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122 - 20418							
04	32970 X	29648	-0-	-3322	-0-	133	1	26713	2	Y	2547	2542	1	67
05	34069 X	29417	-0-	-4652	-0-	2802	9	26477	2	Y	2549	2535	1	81
06	32970 X	28389	-0-	-4581	-0-	136	1	25716	2	Y	2306	2323	1	64
07	38378 X	27390	-0-	-10988	-0-	2804	9	24608	2	Y	2354	2340	1	78
08	38378 X	26038	-0-	-12340	-0-	136	1	23229	2	Y	2355	2355	1	78
09	29640 X	25814	-0-	-3826	-0-	2537	9	2591	2	Y	2240	2227	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. HORNSILVER		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	35460 X	31664	-0-	-3796	-0-	167 2455	1 9	29042	2	Y	2232	2228	1		60
05	36208 X	33279	-0-	-2929	-0-	174 2519	1 9	30586	2	Y	2290	2275	1		75
06	35040 X	31539	-0-	-3501	-0-	164 1	1 4	28978	2	Y	2178	2188	1		65
07	34534 X	32698	-0-	-1836	-0-	162 54	1 4	30029	2	Y	2230	2221	1		74
08	34534 X	32877	-0-	-1657	-0-	163 79	1 4	30106	2	Y	2299	2299	1		74
09	32220 X	31272	-0-	-948	-0-	157 84	1 4	28748	2	Y	2075	2063	1		86

INTUITION		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215	- 20795			
04	36270 X	33311	-0-	-2959	-0-	170 2935	1 9	30206	2	Y	2668	2662	1		71
05	35340 X	34306	-0-	-1034	-0-	185 2990	1 9	31131	2	Y	2718	2709	1		80
06	33930 X	32734	-0-	-1196	-0-	181 2884	1 9	29669	2	Y	2622	2625	1		77
07	35061 X	32445	-0-	-2616	-0-	161 7	1 4	29482	2	Y	2541	2537	1		81
08	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	171 2793	1 9	30174	2	Y	2539	2532	1		88
09	32172 X	32172	-0-	-0-	-0-	178 2693	1 9	29301	2	Y	2448	2432	1		104

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934			
04	36390 X	30941	-0-	-5449	-0-	133 2530	1 9	28278	2	Y	2300	2301	1		61
05	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	148 2571	1 9	30395	2	Y	2337	2321	1		77
06	31710 X	31178	-0-	-532	-0-	133 1	1 4	28633	2	Y	2192	2198	1		71
07	31961 X	31891	-0-	-70	-0-	147 199	1 4	29058	2	Y	2261	2255	1		77
08	33108 X	30602	-0-	-2506	-0-	164 266	1 4	27897	2	Y	2068	2066	1		79
09	32040 X	28097	-0-	-3943	-0-	127 130	1 4	25599	2	Y	2037	2032	1		84

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654			
04	19410 X	18332	-0-	-1078	-0-	108 1808	1 9	16416	2	Y	1644	1649	1		40
05	20057 X	16126	-0-	-3931	-0-	100 1697	1 9	14329	2	Y	1543	1543	1		40
06	19410 X	14203	-0-	-5207	-0-	94 1601	1 9	12508	2	Y	1455	1449	1		46
07	18941 X	17067	-0-	-1874	-0-	99 1546	1 9	15422	2	Y	1405	1438	1		13
08	18941 X	18550	-0-	-391	-0-	116 1570	1 9	16864	2	Y	1427	1390	1		50
09	18330 X	17916	-0-	-414	-0-	118 1608	1 9	16190	2	Y	1462	1452	1		60

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.// 344412													
SPELLBOUND			WELL #: 1H		RRCID -> 289433		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		37200 X	34678	-0-	-2522	-0-	160	1	31517	2	Y	2728	2732	1		70
							3001	9								
05		36425 X	36183	-0-	-242	-0-	162	1	33005	2	Y	2742	2723	1		89
							3016	9								
06		35250 X	32633	-0-	-2617	-0-	157	1	29691	2	Y	2531	2536	1		84
							1	4	2784	9						
07		35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	163	1	31447	2	Y	2689	2685	1		88
							212	4	2958	9						
08		36177 X	29390	-0-	-6787	-0-	134	1	26520	2	Y	2216	2187	1		117
							298	4	2438	9						
09		35010 X	32252	-0-	-2758	-0-	154	1	28720	2	Y	2818	2831	1		104
							278	4	3100	9						
PRIMA			WELL #: 1H		RRCID -> 289434		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615					
04		31620 X	28510	-0-	-3110	-0-	156	1	25835	2	Y	2290	2282	1		62
							2519	9								
05		33108 X	29633	-0-	-3475	-0-	175	1	26911	2	Y	2315	2304	1		73
							2547	9								
06		32040 X	26809	-0-	-5231	-0-	153	1	24285	2	Y	2155	2164	1		64
							2371	9								
07		33108 X	26766	-0-	-6342	-0-	150	1	24281	2	Y	2123	2119	1		68
							2335	9								
08		29636 X	24655	-0-	-4981	-0-	139	1	22221	2	Y	2086	2084	1		70
							2295	9								
09		28680 X	23303	-0-	-5377	-0-	141	1	20906	2	Y	2051	2033	1		88
							2256	9								
BALBO WEST UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289435		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896					
04		30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	300	1	28494	2	N	1163	1018	1		302
							1279	9								
05		30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	305	1	29534	2	N	904	965	1		241
							994	9								
06		34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	300	1	32916	2	N	952	970	1		223
							12	4	1047	9						
07		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	308	1	34916	2	N	925	1002	1		146
							180	4	1018	9						
08		37645 X	37645	-0-	-0-	-0-	309	1	36298	2	N	944	874	1		216
							1038	9								
09		35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	295	1	33801	2	N	879	876	1		219
							967	9								
BALBO WEST-ELLIOT			WELL #: 1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
HALCON OPERATING CO., INC.																	
BERKLEY STATE EAST UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 344412																	
WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	954	2	Y	612	499	1			114
							1	4	673	9							
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	306	1	3058	2	Y	1650	1582	1			182
							15	4	1815	9							
08	DLQ	G-10	8603	-0-	8603	8603	310	1	5962	2	Y	2119	2158	1			143
							2331	9									
09		19684 X	11081	-0-	-8603	-0-	295	1	8913	2	Y	1703	1727	1			119
							1873	9									
BALBO-ADRIANNA WEST																	
WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565																	
04		33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	300	1	31362	2	Y	1904	1867	1			114
							2094	9									
05		32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	307	1	30614	2	Y	1771	1762	1			123
							1948	9									
06		29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	300	1	27665	2	Y	1682	1700	1			105
							10	4	1850	9							
07		29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	310	1	27580	2	Y	1530	1540	1			95
							141	4	1683	9							
08	DLQ	G-10	27555	-0-	27555	27555	303	1	25558	2	Y	1540	1536	1			99
							1694	9									
09		38136 X	10581	-0-	-27555	-0-	99	1	9907	2	Y	523	612	1			10
							575	9									
JOSE-KATIE EAST																	
WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237																	
04		16080 X	14334	-0-	-1746	-0-	300	1	13297	2	Y	670	676	1			30
							737	9									
05		16616 X	11972	-0-	-4644	-0-	255	1	10859	2	Y	780	747	1			63
							858	9									
06		16080 X	10758	-0-	-5322	-0-	226	1	9603	2	Y	840	860	1			43
							5	4	924	9							
07		15438 X	15051	-0-	-387	-0-	310	1	13339	2	Y	1218	1183	1			78
							62	4	1340	9							
08	DLQ	G-10	14909	-0-	14909	14909	309	1	13481	2	Y	1017	1056	1			39
							1119	9									
09		25094 X	10185	-0-	-14909	-0-	233	1	9106	2	Y	769	801	1			7
							846	9									
BERKLEY STATE WEST UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE EAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921				
04		8400 X	6114	-0-	-2286	-0-	286 2906 295 3049	1 9 1 9	2922	2	Y	2642	2569	1		85
05		8680 X	7113	-0-	-1567	-0-	295 3049	1 9	3769	2	Y	2772	2768	1		89
06		8400 X	5945	-0-	-2455	-0-	295 1 4	1 4	3667	2	Y	1802	1849	1		42
07		8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	309 20 4	1 4	3713	2	Y	1741	1738	1		45
08	DLQ	G-10	5345	-0-	5345	5345	309 1920	1 9	3116	2	Y	1745	1738	1		52
09		8676 X	3331	-0-	-5345	-0-	299 1431	1 9	1601	2	Y	1301	1301	1		52

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10513	- 19993				
04		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	300 3521	1 9	3542	2	Y	3201	3229	1		80
05		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	296 3341	1 9	3396	2	Y	3037	2962	1		155
06		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	295 1 4	1 4	3466	2	Y	2953	3031	1		77
07		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	270 19 4	1 4	3093	2	Y	2572	2553	1		96
08	DLQ	G-10	7298	-0-	7298	7298	309 3363	1 9	3626	2	Y	3057	3074	1		79
09		11808 X	4510	-0-	-7298	-0-	299 2063	1 9	2148	2	Y	1875	1859	1		95

FAYE-FAYE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10550	- 20058				
04		16470 X	14768	-0-	-1702	-0-	300 1152	1 9	13316	2	Y	1047	1050	1		46
05		17019 X	14372	-0-	-2647	-0-	302 1280	1 9	12790	2	Y	1164	1163	1		47
06		16470 X	13922	-0-	-2548	-0-	299 5 4	1 4	12442	2	Y	1069	1064	1		52
07		16244 X	14857	-0-	-1387	-0-	310 68 4	1 4	13298	2	Y	1074	1082	1		44
08	DLQ	G-10	14800	-0-	14800	14800	310 982	1 9	13508	2	Y	893	900	1		37
09		28749 X	13949	-0-	-14800	-0-	300 1022	1 9	12627	2	Y	929	918	1		48

BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335				
04		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	299 3130	1 9	8824	2	Y	2845	2868	1		78
05		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	302 3487	1 9	8211	2	Y	3170	3153	1		95
06		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	289 3 4	1 4	8046	2	Y	3236	3232	1		99
07		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	308 46 4	1 4	8944	2	Y	2946	2951	1		94
08	DLQ	G-10	11877	-0-	11877	11877	304 3082	1 9	8491	2	Y	2802	2802	1		94
09		23518 X	11641	-0-	-11877	-0-	296 3361	1 9	7984	2	Y	3055	3048	1		101

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		32460 X	28596	-0-	-3864	-0-	4	1	24627	2	Y	3315	3335	1	25
							318	4	3647	9					
05		33542 X	26855	-0-	-6687	-0-	100	1	22494	2	Y	3232	3195	1	62
							706	4	3555	9					
06		32460 X	26901	-0-	-5559	-0-	108	1	23313	2	Y	2908	2915	1	55
							281	4	3199	9					
07		33542 X	31032	-0-	-2510	-0-	116	1	27404	2	Y	3006	2982	1	79
							205	4	3307	9					
08	DLQ	G-10	23278	-0-	23278	23278	66	1	20039	2	Y	2510	2512	1	77
							412	4	2761	9					
*09		48355 X	25077	-0-	-23278	-0-	22	1	21591	2	Y	2871	2873	1	75
							306	4	3158	9					
SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687						
04		35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	5	1	31036	2	Y	3781	3808	1	28
							402	4	4159	9					
05		33945 X	33162	-0-	-783	-0-	124	1	28058	2	Y	3730	3683	1	75
							877	4	4103	9					
06		32850 X	31028	-0-	-1822	-0-	131	1	26950	2	Y	3307	3324	1	58
							309	4	3638	9					
07		37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	143	1	33460	2	Y	3621	3584	1	95
							250	4	3983	9					
08	DLQ	G-10	28660	-0-	28660	28660	79	1	24677	2	Y	3086	3079	1	102
							509	4	3395	9					
*09		59151 X	30491	-0-	-28660	-0-	25	1	26322	2	Y	3417	3432	1	87
							385	4	3759	9					
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348						
04		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	2	1	9702	2	Y	2206	2202	1	34
							125	4	2427	9					
05		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	39	1	8967	2	Y	2133	2125	1	42
							281	4	2346	9					
06		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	48	1	9677	2	Y	2127	2126	1	43
							119	4	2340	9					
07		13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	47	1	11158	2	Y	2029	2016	1	56
							83	4	2232	9					
08	DLQ	G-10	11992	-0-	11992	11992	31	1	9450	2	Y	2089	2089	1	56
							213	4	2298	9					
*09		23306 X	11314	-0-	-11992	-0-	9	1	9043	2	Y	1936	1951	1	41
							132	4	2130	9					
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718						
04		24510 X	22574	-0-	-1936	-0-	153	1	18027	2	Y	3784	3775	1	56
							232	4	4162	9					
05		25327 X	21034	-0-	-4293	-0-	224	1	16127	2	Y	3792	3777	1	71
							512	4	4171	9					
06		24390 X	20632	-0-	-3758	-0-	230	1	16305	2	Y	3537	3543	1	65
							206	4	3891	9					
07		24056 X	21490	-0-	-2566	-0-	226	1	17367	2	Y	3425	3401	1	89
							129	4	3768	9					
08	DLQ	G-10	19788	-0-	19788	19788	198	1	15378	2	Y	3520	3522	1	87
							340	4	3872	9					
*09		39009 X	19221	-0-	-19788	-0-	166	1	15062	2	Y	3429	3431	1	85
							221	4	3772	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		16668 X	16668	-0-	-0-	152	1	12666	2	Y	3351	3343	1			48
						164	4	3686	9							
05		15670 X	15670	-0-	-0-	204	1	11431	2	Y	3335	3316	1			67
						366	4	3669	9							
06		15169 X	15169	-0-	-0-	199	1	11066	2	Y	3424	3445	1			46
						138	4	3766	9							
07		15098 X	15098	-0-	-0-	201	1	11192	2	Y	3294	3257	1			83
						82	4	3623	9							
08		DLQ G-10	14677	-0-	14677	14677	1	10580	2	Y	3342	3343	1			82
						236	4	3676	9							
*09		28534 X	13857	-0-	-14677	-0-	159	1	9986	2	Y	3244	3248	1		78
						144	4	3568	9							
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512						
04		10765 X	10765	-0-	-0-	150	1	6687	2	Y	3490	3502	1			41
						89	4	3839	9							
05		12649 X	12649	-0-	-0-	189	1	7906	2	Y	3919	3884	1			76
						243	4	4311	9							
06		12750 X	12750	-0-	-0-	191	1	8578	2	Y	3522	3518	1			80
						107	4	3874	9							
07		13631 X	13631	-0-	-0-	185	1	9426	2	Y	3579	3560	1			99
						83	4	3937	9							
08		DLQ G-10	13129	-0-	13129	13129	1	8703	2	Y	3449	3457	1			91
						451	4	3794	9							
09		25689 X	12560	-0-	-13129	-0-	160	1	8691	2	Y	3255	3259	1		87
						128	4	3581	9							
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017						
04		22640 X	22640	-0-	-0-	152	1	16140	2	Y	3554	3544	1			60
						2439	4	3909	9							
05		21602 X	21602	-0-	-0-	186	1	10175	2	Y	3644	3635	1			69
						7233	4	4008	9							
06		18450 X	9076	-0-	-9374	-0-	84	1	5514	2	Y	1534	1600	1		3
						1791	4	1687	9							
07		20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	200	1	14885	2	Y	3681	3593	1		91
						1145	4	4049	9							
08		DLQ G-10	18611	-0-	18611	18611	1	6647	2	Y	3205	3204	1			92
						8304	4	3526	9							
*09		38614 X	20003	-0-	-18611	-0-	138	1	7296	2	Y	3055	3056	1		91
						9208	4	3361	9							
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234						
04		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	152	1	11960	2	Y	1841	1835	1		30
						5195	4	2025	9							
05		20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	202	1	10929	2	Y	1855	1850	1		35
						7446	4	2041	9							
06		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	205	1	11458	2	Y	1697	1689	1		43
						6768	4	1867	9							
07		18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	209	1	12877	2	Y	1797	1793	1		47
						3587	4	1977	9							
08		DLQ G-10	21793	-0-	21793	21793	1	11231	2	Y	1743	1745	1			45
						8458	4	1917	9							
*09		39132 X	17339	-0-	-21793	-0-	160	1	10315	2	Y	1747	1749	1		43
						4942	4	1922	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021					TOTAL DEPTH 10842		PERF.11505 - 19354			
04	40140 X	35652	-0-	-4488	-0-	5	1	28608	2	Y	6065	6046	1			103
						367	4	6672	9							
05	40517 X	40338	-0-	-179	-0-	136	1	32011	2	Y	6469	6428	1			144
						1075	4	7116	9							
06	38520 X	20303	-0-	-18217	-0-	16712	2	314	4	Y	2979	2973	1			150
						3277	9									
07	37603 X	32548	-0-	-5055	-0-	178	1	26061	2	Y	5535	5496	1			189
						220	4	6089	9							
08	DLQ G-10	31901	-0-	31901	31901	66	1	25387	2	Y	5252	5441	1			-0-
						671	4	5777	9							
*09	53758 X	21857	-0-	-31901	-0-	27	1	17131	2	Y	4080	4080	1			-0-
						211	4	4488	9							
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021					TOTAL DEPTH 10833		PERF.11386 - 21071			
04	36180 X	33062	-0-	-3118	-0-	5	1	27990	2	Y	4277	4267	1			69
						362	4	4705	9							
05	37386 X	30070	-0-	-7316	-0-	108	1	24721	2	Y	4051	4039	1			81
						785	4	4456	9							
06	36180 X	30872	-0-	-5308	-0-	119	1	26370	2	Y	3693	3718	1			56
						321	4	4062	9							
07	35898 X	35856	-0-	-42	-0-	129	1	31110	2	Y	3987	3935	1			108
						231	4	4386	9							
08	DLQ G-10	25593	-0-	25593	25593	68	1	21631	2	Y	3120	3124	1			104
						462	4	3432	9							
*09	55477 X	29884	-0-	-25593	-0-	27	1	25302	2	Y	3804	3804	1			104
						371	4	4184	9							
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018					TOTAL DEPTH 10059		PERF.10545 - 20068			
04	11040 X	9691	-0-	-1349	-0-	300	1	8557	2	Y	758	763	1			27
						834	9									
05	11191 X	9932	-0-	-1259	-0-	291	1	8440	2	Y	1092	1042	1			77
						1201	9									
06	10830 X	6853	-0-	-3977	-0-	202	1	5484	2	Y	1058	1089	1			46
						3	4	1164	9							
07	10013 X	9393	-0-	-620	-0-	309	1	7232	2	Y	1650	1649	1			47
						37	4	1815	9							
08	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	309	1	6528	2	Y	1786	1782	1			51
						1965	9									
09	16749 X	7947	-0-	-8802	-0-	282	1	5979	2	Y	1533	1530	1			54
						1686	9									
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020					TOTAL DEPTH 11143		PERF.11365 - 20987			
04	42810 X	37084	-0-	-5726	-0-	151	1	31421	2	Y	4636	4672	1			32
						412	4	5100	9							
05	44237 X	33926	-0-	-10311	-0-	253	1	28408	2	Y	3972	3931	1			73
						896	4	4369	9							
06	41220 X	34042	-0-	-7178	-0-	261	1	29003	2	Y	4022	4064	1			31
						354	4	4424	9							
07	41261 X	40652	-0-	-609	-0-	298	1	35609	2	Y	4074	4006	1			99
						264	4	4481	9							
08	DLQ G-10	27291	-0-	27291	27291	151	1	23053	2	Y	3210	3156	1			153
						556	4	3531	9							
*09	62466 X	35175	-0-	-27291	-0-	173	1	30120	2	Y	4035	4083	1			105
						443	4	4439	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	11820 X	9404	-0-	-2416	-0-	151 1	6699 2	86 4	2468 9	Y	2244	2235 1			38
05	12214 X	8966	-0-	-3248	-0-	181 1	6145 2	192 4	2448 9	Y	2225	2221 1			42
06	10050 X	8968	-0-	-1082	-0-	181 1	6408 2	78 4	2301 9	Y	2092	2104 1			30
07	10199 X	9296	-0-	-903	-0-	177 1	6779 2	49 4	2291 9	Y	2083	2056 1			57
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	170 1	7361 2	139 4	2530 9	Y	2300	2283 1			74
*09	27188 X	16988	-0-	-10200	-0-	162 1	11049 2	2894 4	2883 9	Y	2621	2624 1			71

BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216					
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	300 1	4282 2	1586 9		N	1442	1352 1			229
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	306 1	4168 2	1445 9		N	1314	1367 1			176
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	300 1	5181 2	300 1		N	1437	1409 1			204
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	306 1	2578 2	1581 9		N	1264	1252 1			216
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	8 4	1390 9	306 1		N	1288	1195 1			309
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	300 1	4045 2	1417 9		N	NO RPT				309

BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158					
04	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	300 1	11628 2	2313 9		Y	2103	2127 1			132
05	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	309 1	11258 2	1742 9		Y	1584	1587 1			129
06	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	284 1	8089 2	4 4		Y	1584	1591 1			122
07	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	308 1	8742 2	46 4		Y	1173	1180 1			115
08	DLQ G-10	9084	-0-	9084	9084	310 1	7248 2	1526 9		Y	1387	1342 1			160
09	16502 X	7418	-0-	-9084	-0-	287 1	5764 2	1367 9		Y	1243	1276 1			127

BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225					
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	300 1	8723 2	3266 9		Y	2969	3019 1			166
05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	307 1	7991 2	2196 9		Y	1996	1966 1			196
06	9630 X	9151	-0-	-479	-0-	285 1	7030 2	1836 9		Y	1669	1712 1			153
07	9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	309 1	6544 2	32 4		Y	1127	1115 1			165
08	DLQ G-10	8784	-0-	8784	8784	310 1	6647 2	1827 9		Y	1661	1697 1			129
09	17154 X	8370	-0-	-8784	-0-	288 1	6683 2	1399 9		Y	1272	1284 1			117

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRINITY B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	151 1	9625 2	Y	3281	3274	1		51
						4093 4	3609 9						
05	14725 X	12930	-0-	-1795	-0-	193 1	8884 2	Y	3242	3228	1		65
						287 4	3566 9						
06	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	192 1	8975 2	Y	3107	3116	1		56
						5873 4	3418 9						
07	14725 X	14724	-0-	-1	-0-	193 1	10357 2	Y	3047	3021	1		82
						822 4	3352 9						
08	DLQ G-10	18936	-0-	18936	18936	176 1	9055 2	Y	3023	3023	1		82
						6380 4	3325 9						
*09	36276 X	17340	-0-	-18936	-0-	159 1	8981 2	Y	2889	2895	1		76
						5022 4	3178 9						
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123			
04	19590 X	19237	-0-	-353	-0-	300 1	16322 2	Y	2377	2370	1		98
						2615 9							
05	20243 X	19014	-0-	-1229	-0-	303 1	16266 2	Y	2223	2225	1		96
						2445 9							
06	19590 X	19178	-0-	-412	-0-	299 1	16361 2	Y	2283	2283	1		96
						7 4	2511 9						
07	20243 X	18091	-0-	-2152	-0-	310 1	15177 2	Y	2289	2280	1		105
						86 4	2518 9						
08	DLQ G-10	16841	-0-	16841	16841	309 1	14133 2	Y	2181	2210	1		76
						2399 9							
09	32392 X	15551	-0-	-16841	-0-	300 1	12919 2	Y	2120	2088	1		108
						2332 9							
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035			
04	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	152 1	14242 2	Y	4452	4439	1		75
						7529 4	4897 9						
05	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	207 1	12141 2	Y	4397	4383	1		89
						12152 4	4837 9						
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	209 1	12219 2	Y	4056	4059	1		86
						8082 4	4462 9						
07	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	202 1	13126 2	Y	4164	4137	1		113
						4241 4	4580 9						
08	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	190 1	12337 2	Y	4088	4093	1		108
						10096 4	4497 9						
*09	50804 X	23684	-0-	-27120	-0-	162 1	12094 2	Y	3900	3924	1		84
						7138 4	4290 9						
SEALY RANCH		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645			
04	17580 X	14883	-0-	-2697	-0-	2 1	13151 2	Y	1419	1420	1		11
						169 4	1561 9						
05	16523 X	13170	-0-	-3353	-0-	53 1	11482 2	Y	1194	1194	1		11
						322 4	1313 9						
06	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	65 1	12441 2	Y	1097	1086	1		22
						1487 4	1207 9						
07	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	65 1	14615 2	Y	1091	1098	1		15
						623 4	1200 9						
08	DLQ G-10	12780	-0-	12780	12780	21 1	11724 2	Y	748	745	1		18
						212 4	823 9						
*09	25433 X	12653	-0-	-12780	-0-	10 1	11466 2	Y	917	917	1		18
						168 4	1009 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
CONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	294476	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10666	- 16576		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1110	2	733	9	N	666	641 1	172
05		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	981	2	828	9	N	753	731 1	194
06		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	636	2	590	9	N	536	578 1	152
07		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	542	2	3	4	N	490	432 1	210
							539	9						
08		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	601	2	627	9	N	570	600 1	180
09		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	569	2	878	9	N	798	790 1	188

FAYE EAST UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	294478	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545
04		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	299	1	3447	2	Y	1891	1816 1	186
							2080	9						
05		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	302	1	3233	2	Y	1610	1657 1	139
							1771	9						
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	2	Y	1468	1469 1	138
							1	4	1615	9				
07		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	305	1	2614	2	Y	1429	1410 1	157
							13	4	1572	9				
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	310	1	2578	2	Y	1269	1302 1	124
							1396	9						
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	297	1	3040	2	Y	1833	1816 1	141
							2016	9						

FAYE WEST UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060
04		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	300	1	8950	2	Y	1186	1124 1	195
							1305	9						
05		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	300	1	6953	2	Y	879	918 1	156
							967	9						
06		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	297	1	8983	2	Y	1175	1132 1	199
							4	4	1293	9				
07		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	309	1	9415	2	Y	1111	1142 1	168
							52	4	1222	9				
08		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	309	1	10124	2	Y	1054	1065 1	157
							1159	9						
09		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	296	1	8738	2	Y	976	913 1	220
							1074	9						

TELLURIDE				WELL #:		6201H	RRCID ->	294490	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	10290	PERF.11150	- 20794
04		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	152	1	13996	2	Y	3660	3647 1	62
							180	4	4026	9				
05		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	205	1	12665	2	Y	3702	3693 1	71
							390	4	4072	9				
06		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	216	1	13440	2	Y	3430	3438 1	63
							165	4	3773	9				
07		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	212	1	15179	2	Y	3598	3569 1	92
							110	4	3958	9				
*08		17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	193	1	13583	2	Y	3526	3528 1	90
							301	4	3879	9				
*09		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	163	1	12896	2	Y	3340	3342 1	88
							188	4	3674	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294502		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	24211 X	12	-0-	-24199	-0-	12	2	Y	-0-	598 1	4
02	21868 X	6	-0-	-21862	-0-	6	2	Y	-0-	1 1	3
03	24211 X	2387	-0-	-21824	-0-	10	1	Y	694	478 1	219
04	23430 X	16747	-0-	-6683	-0-	763	9				
						300	1	Y	3089	3201 1	107
05	24211 X	14931	-0-	-9280	-0-	3398	9				
						309	1	Y	1907	1894 1	120
06	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	2098	9				
						300	1	Y	1522	1560 1	82
07	17298 X	14924	-0-	-2374	-0-	5	4				
						310	1	Y	1663	1656 1	89
08	17298 X	13903	-0-	-3395	-0-	65	4				
						310	1	Y	1555	1535 1	109
09	16740 X	13524	-0-	-3216	-0-	1711	9				
						292	1	Y	1544	1475 1	178
						1698	9				

GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749			
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	300	1	N	1705	1783 1	86
						1876	9				
05	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	301	1	N	1769	1732 1	123
						1946	9				
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	299	1	N	1563	1600 1	86
						1	4				
07	4991 X	4813	-0-	-178	-0-	308	1	N	1390	1338 1	138
						15	4				
08	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	309	1	N	1191	1173 1	156
						1310	9				
09	4830 X	4167	-0-	-663	-0-	298	1	N	1166	1193 1	129
						1283	9				

BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291			
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			Y	-0-		-0-
05	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293			
STATE OATMAN		WELL #: 4									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	-	15677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		19658 X	19658	-0-	-0-	1669	1	14527	2	Y	2199	2184	0	130		
						1043	4	2419	9							
05		20253 X	20253	-0-	-0-	1879	1	15420	2	Y	2532	2430	0	232		
						169	4	2785	9							
06		19030 X	19030	-0-	-0-	2008	1	12641	2	Y	2325	2401	0	156		
						1823	4	2558	9							
07		19472 X	19472	-0-	-0-	2198	1	12370	2	Y	2561	2544	0	173		
						2087	4	2817	9							
08		20104 X	20104	-0-	-0-	1514	1	14448	2	Y	2606	2559	0	220		
						1275	4	2867	9							
*09		21492 X	21492	-0-	-0-	2084	1	14379	2	Y	3064	3082	0	202		
						1659	4	3370	9							

Z&T 20						WELL #:	A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12541	-	17066
04		31830 X	24310	-0-	-7520	1985	1	17315	2	Y	2743	2729	0	98		
						1993	4	3017	9							
05		32891 X	23998	-0-	-8893	2288	1	18770	2	Y	2341	2351	0	88		
						365	4	2575	9							
06		26070 X	23906	-0-	-2164	2468	1	15691	2	Y	2263	2172	0	179		
						3258	4	2489	9							
07		25203 X	24551	-0-	-652	2712	1	15498	2	Y	2292	2394	0	77		
						3820	4	2521	9							
08		25203 X	23615	-0-	-1588	1763	1	16713	2	Y	2255	2233	0	99		
						2658	4	2481	9							
09		24300 X	23057	-0-	-1243	2420	1	16493	2	Y	2347	2339	0	107		
						1562	4	2582	9							

Z&T 20						WELL #:	B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12660	-	17316
04		40001 X	40001	-0-	-0-	3237	1	28180	2	Y	5049	4996	0	214		
						3030	4	5554	9							
05		41756 X	41756	-0-	-0-	3824	1	31350	2	Y	5434	5425	0	223		
						605	4	5977	9							
06		44520 X	38076	-0-	-6444	3861	1	24695	2	Y	4178	4169	0	232		
						4924	4	4596	9							
07		46004 X	35780	-0-	-10224	3890	1	22364	2	Y	3854	3954	0	132		
						5287	4	4239	9							
08		46004 X	35705	-0-	-10299	2682	1	25761	2	Y	3533	3544	0	121		
						3376	4	3886	9							
09		40410 X	36614	-0-	-3796	3913	1	26840	2	Y	3301	3296	0	126		
						2230	4	3631	9							

Z&T 42						WELL #:	F001	RRCID ->	292969	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12338	-	16607
04		11544 X	11544	-0-	-0-	2686	1	7210	2	Y	1382	1273	0	171		
						128	4	1520	9							
05		14898 X	14898	-0-	-0-	3308	1	9296	2	Y	2085	2079	0	177		
						2294	9									
06		10980 X	10713	-0-	-267	2886	1	4714	2	Y	2194	2173	0	198		
						700	4	2413	9							
07		11346 X	10905	-0-	-441	3550	1	4887	2	Y	1440	1528	0	110		
						884	4	1584	9							
08		14911 X	12020	-0-	-2891	3663	1	6126	2	Y	1586	1587	0	109		
						486	4	1745	9							
09		14430 X	11959	-0-	-2471	4032	1	4040	2	Y	1760	1770	0	99		
						1951	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E011		ASSOCIATED	RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	CAPACITY			TOTAL DEPTH 11797	PERF.12060 - 16622	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5940 X	5461	-0-	-479	-0-	2608	2	2853	9	Y	2594	2615 0	43
05	6851 X	5926	-0-	-925	-0-	3717	2	2209	9	Y	2008	2002 0	49
06	6630 X	3527	-0-	-3103	-0-	1567	2	1960	9	Y	1782	1775 0	56
07	6851 X	3878	-0-	-2973	-0-	1960	2	42	4	Y	1705	1718 0	43
						1876	9						
08	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	2058	2	1022	4	Y	1548	1546 0	45
						1703	9						
09	5730 X	5033	-0-	-697	-0-	2877	2	444	4	Y	1556	1554 0	47
						1712	9						
WEBER 26		WELL #: G001		RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 12100	PERF.12110 - 16772						
04	3600 X	1392	-0-	-2208	-0-	4	2	1388	9	Y	1262	1269 0	47
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	2090	2	1946	9	Y	1769	1767 0	49
06	3600 X	1731	-0-	-1869	-0-	316	2	1415	9	Y	1286	1275 0	60
07	2356 X	1685	-0-	-671	-0-	52	2	3	4	Y	1482	1476 0	66
						1630	9						
08	4030 X	3093	-0-	-937	-0-	1092	2	446	4	Y	1414	1424 0	56
						1555	9						
09	3900 X	2493	-0-	-1407	-0-	985	2	155	4	Y	1230	1226 0	60
						1353	9						
WEBER 26		WELL #: G002		RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 12103	PERF.12097 - 16762						
04	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	10851	2	2170	9	Y	1973	1979 0	70
05	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	11456	2	1924	9	Y	1749	1771 0	48
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1362	2	1637	9	Y	1488	1475 0	61
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	7354	2	289	4	Y	1608	1591 0	78
						1769	9						
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	8184	2	3175	4	Y	1737	1757 0	58
						1911	9						
*09	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	6209	2	658	4	Y	1497	1475 0	80
						1647	9						
KYLE 24		WELL #: F001		RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12183 - 16954						
04	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	2181	1	3658	2	Y	1983	1905 0	166
						821	4	2181	9				
05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	2361	1	3358	2	Y	2061	2097 0	130
						415	4	2267	9				
06	8790 X	7908	-0-	-882	-0-	1646	1	2077	2	Y	1659	1767 0	22
						2360	4	1825	9				
07	9145 X	7716	-0-	-1429	-0-	589	1	4556	2	Y	773	795 0	-0-
						1721	4	850	9				
08	9145 X	3311	-0-	-5834	-0-	221	1	1926	2	Y	797	758 0	39
						287	4	877	9				
09	8850 X	5850	-0-	-3000	-0-	415	1	2175	2	Y	1547	1577 0	9
						1558	4	1702	9				
KYLE 24		WELL #: E001		RRCID -> 293029	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11508 - 16780						
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1309	1280 0	88
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557 0	94
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1320	1389 0	25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1103 0	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1647	1626 0	34
*09	30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	28925	5	1539	9	Y	1399	1418 0	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	524	1	4585	2	Y	2101	2094	0	113	
						305	4	2311	9						
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0	149	
						53	4	2478	9						
06	8190 X	7501	-0-	-689	-0-	701	1	4459	2	Y	1574	1641	0	82	
						610	4	1731	9						
07	8463 X	7023	-0-	-1440	-0-	718	1	4058	2	Y	1432	1408	0	106	
						672	4	1575	9						
08	8463 X	7154	-0-	-1309	-0-	471	1	4820	2	Y	1438	1430	0	114	
						281	4	1582	9						
09	7950 X	7384	-0-	-566	-0-	644	1	4504	2	Y	1557	1574	0	97	
						523	4	1713	9						

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5326	2	2265	9	Y	2059	2081	0	39	
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0	38	
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5407	2	1852	9	Y	1684	1686	0	36	
07	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7404	2	187	4	Y	1456	1459	0	33	
						1602	9								
08	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	5952	2	2670	4	Y	1413	1401	0	45	
						1554	9								
09	8850 X	7613	-0-	-1237	-0-	5272	2	738	4	Y	1457	1452	0	50	
						1603	9								

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

04	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	3476	1	8506	2	Y	6176	6161	0	269	
						4415	4	6794	9						
05	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2845	1	8265	2	Y	6029	6113	0	185	
						5664	4	6632	9						
06	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	2036	1	1205	2	Y	5787	5498	0	474	
						8328	4	6366	9						
07	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	1907	1	6068	2	Y	5999	6222	0	251	
						5728	4	6599	9						
08	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	2425	1	5355	2	Y	5700	5627	0	324	
						5129	4	6270	9						
09	23190 X	18421	-0-	-4769	-0-	3361	1	4154	2	Y	4402	4509	0	217	
						6064	4	4842	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

04	34260 X	18984	-0-	-15276	-0-	2674	1	6565	2	Y	5773	5746	0	258	
						3395	4	6350	9						
05	35402 X	20768	-0-	-14634	-0-	2509	1	7058	2	Y	5567	5668	0	157	
						5077	4	6124	9						
06	34260 X	15574	-0-	-18686	-0-	1906	1	817	2	Y	4296	4401	0	52	
						8125	4	4726	9						
07	35402 X	11810	-0-	-23592	-0-	1315	1	3656	2	Y	2604	2457	0	199	
						3975	4	2864	9						
08	35402 X	20015	-0-	-15387	-0-	2826	1	6414	2	Y	4468	4389	0	278	
						5860	4	4915	9						
09	20100 X	14678	-0-	-5422	-0-	2530	1	3584	2	Y	3844	3915	0	207	
						4336	4	4228	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2575	2	204	4	Y	80	84	1	5
							88	9							
05		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3506	2	94	4	Y	67	51	1	21
							74	9							
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	2599	2	860	4	Y	120	119	1	22
							132	9							
07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3409	2	131	4	Y	116	117	1	21
							128	9							
08	DLQ	G-10	3892	-0-	3892	3892	3714	2	71	4	Y	97	105	1	13
							107	9							
09	DLQ	G-10	3761	-0-	3761	7653	3612	2	48	4	Y	92	81	1	24
							101	9							

ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059			
04		24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	1052	1	21345	2	Y	1583	1610	1	196
							94	4							
							1741	9							
05		23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1052	1	20897	2	Y	1602	1645	1	153
							254	4							
							1762	9							
06		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	963	1	20082	2	Y	1597	1555	1	195
							62	4							
							1757	9							
07		23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	1030	1	20545	2	Y	1452	1448	1	199
							328	4							
							1597	9							
08	DLQ	G-10	23497	-0-	23497	23497	1048	1	20555	2	Y	1391	1505	1	85
							364	4							
							1530	9							
09	DLQ	G-10	23145	-0-	23145	46642	1001	1	20211	2	Y	1503	1392	1	196
							280	4							
							1653	9							

SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603			
04		27690 X	25068	-0-	-2622	-0-	23741	2	401	4	N	842	922	1	414
							926	9							
05		28303 X	25116	-0-	-3187	-0-	24052	2	151	4	N	830	739	1	505
							913	9							
06		27390 X	23521	-0-	-3869	-0-	21279	2	1384	4	N	780	921	1	364
							858	9							
07		27094 X	24463	-0-	-2631	-0-	23390	2	202	4	N	792	737	1	419
							871	9							
08		25916 X	24823	-0-	-1093	-0-	23671	2	291	4	N	783	730	1	472
							861	9							
09		25080 X	24036	-0-	-1044	-0-	23274	2	154	4	N	553	739	1	286
							608	9							

YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822			
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	Y	461	519	1	173
							21	4							
							507	9							
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	2	Y	383	441	1	115
							7	4							
							421	9							
06		2970 X	2689	-0-	-281	-0-	54	1	2229	2	Y	360	335	1	140
							10	4							
							396	9							
07		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	60	1	2391	2	Y	298	322	1	116
							9	4							
							328	9							
08	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	71	1	2566	2	Y	262	246	1	132
							1	4							
							288	9							
09	DLQ	G-10	2860	-0-	2860	5786	73	1	2458	2	Y	294	248	1	178
							6	4							
							323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		CITATION 14		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
						//CONT.//	525265		COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		16980 X	16424	-0-	-556	-0-	1492	1	14286	2	Y	587	739	1	153
							646	9							
05		17546 X	16362	-0-	-1184	-0-	1550	1	14150	2	Y	602	552	1	203
							662	9							
06		16590 X	13928	-0-	-2662	-0-	1435	1	11957	2	Y	487	368	1	322
							536	9							
07		16957 X	14656	-0-	-2301	-0-	1550	1	12692	2	Y	376	368	1	330
							414	9							
08	DLQ	G-10	14601	-0-	14601	14601	1550	1	12587	2	Y	422	558	1	194
							464	9							
09	DLQ	G-10	13717	-0-	13717	28318	1500	1	11765	2	Y	411	369	1	236
							452	9							

EASTEX 6				WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414	
04		19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	807	1	16425	2	Y	1962	1961	1	266
							58	4	2158	9					
05		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	868	1	17209	2	Y	2110	2168	1	208
							235	4	2321	9					
06		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	824	1	17176	2	Y	2180	2100	1	288
							2398	9							
07		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	861	1	17196	2	Y	1955	1951	1	292
							31	4	2151	9					
08	DLQ	G-10	21465	-0-	21465	21465	936	1	18346	2	Y	1981	2147	1	126
							4	4	2179	9					
09	DLQ	G-10	21594	-0-	21594	43059	908	1	18290	2	Y	2070	1917	1	279
							119	4	2277	9					

TOYAH B				WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522	
04		28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	22660	2	4771	4	Y	663	688	1	33
							729	9							
05		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	28899	2	670	9	Y	609	476	1	166
							27111	2	774	4	Y	868	877	1	157
06		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	955	9							
07		30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29531	2	222	4	Y	667	594	1	230
							734	9							
08	DLQ	G-10	32899	-0-	32899	32899	32038	2	168	4	Y	630	488	1	372
							693	9							
09	DLQ	G-10	29513	-0-	29513	62412	28761	2	185	4	Y	515			887
							567	9							

TOYAH B 22-21				WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045	
04		35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	34802	4	609	9	Y	554	591	1	23
							39910	4	911	9	Y	828	628	1	223
05		40821 X	40821	-0-	-0-	-0-	35534	2	3445	4	Y	563	598	1	188
							619	9							
06		39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	39814	2	501	4	Y	722	691	1	219
							794	9							
07		41109 X	41109	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	256	1	-0-
08	DLQ	G-10	2855	-0-	2855	2855					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	982 1	12169 2	Y	660	661 1		55
							120 4	726 9					
05		15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	1229 1	13219 2	Y	657	617 1		95
							340 4	723 9					
06		15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	1185 1	13720 2	Y	574	620 1		49
							214 4	631 9					
07		18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	1390 1	16107 2	Y	736	688 1		97
							90 4	810 9					
08	DLQ	G-10	18924	-0-	18924	18924	1471 1	16397 2	Y	951	856 1		192
							10 4	1046 9					
*09	DLQ	G-10	16770	-0-	16770	35694	1449 1	14135 2	Y	1051	1108 1		135
							30 4	1156 9					

AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716	
04		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	612 1	13140 2	Y	339	344 1		49
							7 4	373 9					
05		15221 X	14742	-0-	-479	-0-	648 1	13666 2	Y	345	353 1		41
							48 4	380 9					
06		14730 X	13603	-0-	-1127	-0-	605 1	12628 2	Y	336	330 1		47
							370 9						
07		14601 X	13870	-0-	-731	-0-	639 1	12758 2	Y	298	297 1		48
							145 4	328 9					
08	DLQ	G-10	14478	-0-	14478	14478	687 1	13491 2	Y	266	290 1		24
							7 4	293 9					
09	DLQ	G-10	12363	-0-	12363	26841	563 1	11378 2	Y	267	246 1		45
							128 4	294 9					

AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432	
04		30985 X	6941	-0-	-24044	-0-	293 1	6281 2	Y	322	342 1		43
							13 4	354 9					
05		8928 X	7545	-0-	-1383	-0-	324 1	6909 2	Y	224	233 1		34
							66 4	246 9					
06		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	387 1	8136 2	Y	244	230 1		48
							268 9						
07		8990 X	4335	-0-	-4655	-0-	189 1	3849 2	Y	269	267 1		50
							1 4	296 9					
08		8990 X	2314	-0-	-6676	-0-	95 1	1957 2	Y	238	273 1		15
							262 9						
09		8790 X	3610	-0-	-5180	-0-	168 1	3419 2	Y	-0-			15
							23 4						

PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484	
04		32640 X	11372	-0-	-21268	-0-	1190 1	8871 2	Y	1067	964 1		207
							137 4	1174 9					
05		12586 X	11523	-0-	-1063	-0-	1225 1	8862 2	Y	1133	1212 1		128
							190 4	1246 9					
06		12180 X	11436	-0-	-744	-0-	1319 1	9172 2	Y	794	900 1		22
							72 4	873 9					
07		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1367 1	10484 2	Y	778	787 1		13
							28 4	856 9					
08		12586 X	12142	-0-	-444	-0-	1342 1	9806 2	Y	889	858 1		44
							16 4	978 9					
09		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	1880 1	11493 2	Y	828	833 1		39
							16 4	911 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		74661 X	27051	-0-	-47610	-0-	24867	2	1210	4	Y	885	820	1	139
							974	9							
05		26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	25430	2	441	4	Y	777	742	1	174
							855	9							
06		25350 X	24735	-0-	-615	-0-	23355	2	510	4	Y	791	811	1	154
							870	9							
07		27962 X	26299	-0-	-1663	-0-	25122	2	423	4	Y	685	781	1	58
							754	9							
08		27962 X	27094	-0-	-868	-0-	26441	2	41	4	Y	556	558	1	56
							612	9							
09		27060 X	24701	-0-	-2359	-0-	24106	2	100	4	Y	450	468	1	38
							495	9							

COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346			
04		3868 X	2771	-0-	-1097	-0-	152	1	2235	2	Y	282	267	1	31
							74	4							
							310	9							
05		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	5819	2	Y	606	635	1	2
							578	4							
							201	1	5554	2	Y	627	610	1	19
							702	4							
							197	1	6173	2	Y	657	650	1	26
							366	4							
							182	1	5644	2	Y	605	624	1	7
							600	4							
							148	1	5029	2	Y	576	568	1	15
							101	4							
							634	9							

COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			15
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			15
*07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			15
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665			
04		39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	33294	2	2836	4	Y	2638	2483	1	431
							2902	9							
05		39370 X	32065	-0-	-7305	-0-	29592	2	425	4	Y	1862	2024	1	269
							2048	9							
06		38100 X	33684	-0-	-4416	-0-	30470	2	669	4	Y	2314	2117	1	466
							2545	9							
07		39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36961	2	178	4	Y	2431	2685	1	212
							2674	9							
08		39370 X	37322	-0-	-2048	-0-	35186	2	33	4	Y	1912	1854	1	270
							2103	9							
09		38100 X	36875	-0-	-1225	-0-	34687	2	15	4	Y	1975	2134	1	111
							2173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265									
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10841 - 17478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	163750 X	9957	-0-	-153793	-0-	302 1 17 4	7902 2 1736 9	Y	1578	1589 1	53
05	12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	355 1 1652 9	9120 2	Y	1502	1502 1	53
06	11940 X	11938	-0-	-2	-0-	449 1 1243 9	10246 2	Y	1130	1147 1	36
07	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	544 1 1513 9	12329 2	Y	1375	1334 1	77
08	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	617 1 1722 9	13779 2	Y	1565	1561 1	81
09	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	710 1 1572 9	15721 2	Y	1429	1453 1	57

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10045 - 14503	
04	56279 X	-0-	-0-	-56279	-0-			Y	-0-	-0-	
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-	-0-	
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9925 - 16192	
04	16291 X	4919	-0-	-11372	-0-	302 1 266 4	3832 2 519 9	Y	472	439 1	60
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	276 1 293 4	6653 2 796 9	Y	724	782 1	2
06	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	204 1 402 4	5620 2 718 9	Y	653	639 1	16
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	207 1 451 4	6482 2 739 9	Y	672	661 1	27
08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	211 1 758 4	6451 2 693 9	Y	630	651 1	6
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	230 1 150 4	7780 2 705 9	Y	641	630 1	17

PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9867 - 14475	
04	65551 X	13622	-0-	-51929	-0-	1480 1 138 4	11021 2 983 9	Y	894	807 1	174
05	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	1657 1 151 4	11964 2 988 9	Y	898	961 1	111
06	15570 X	12066	-0-	-3504	-0-	1386 1 79 4	9636 2 965 9	Y	877	963 1	25
07	16089 X	10438	-0-	-5651	-0-	1165 1 29 4	8347 2 897 9	Y	815	826 1	14
08	16089 X	12459	-0-	-3630	-0-	1378 1 18 4	9968 2 1095 9	Y	995	959 1	50
09	14280 X	8420	-0-	-5860	-0-	1028 1 17 4	6399 2 976 9	Y	887	895 1	42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10372	- 17239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		83384 X	17295	-0-	-66089	-0-	1247 1	15384 2	Y	489	489 1		41
							126 4	538 9					
05		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1554 1	16641 2	Y	493	463 1		71
							418 4	542 9					
06		18450 X	16244	-0-	-2206	-0-	1236 1	14286 2	Y	449	481 1		39
							228 4	494 9					
07		19065 X	16959	-0-	-2106	-0-	1290 1	14938 2	Y	588	549 1		78
							84 4	647 9					
08		19158 X	17271	-0-	-1887	-0-	1363 1	15191 2	Y	646	615 1		109
							6 4	711 9					
*09		18540 X	15180	-0-	-3360	-0-	1351 1	13149 2	Y	596	629 1		76
							24 4	656 9					

GALLANT FOX 9		WELL #:		1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10010	- 14582	
04		20700 X	19762	-0-	-938	-0-	15849 2	2879 4	N	940	924 1		503
							1034 9						
05		20956 X	19102	-0-	-1854	-0-	17677 2	390 4	N	941	916 1		528
							1035 9						
06		20280 X	17695	-0-	-2585	-0-	11503 2	5210 4	N	893	923 1		498
							982 9						
07		20429 X	18296	-0-	-2133	-0-	14501 2	2813 4	N	893	904 1		487
							982 9						
08		20429 X	18557	-0-	-1872	-0-	17176 2	405 4	N	887	926 1		448
							976 9						
09		19770 X	18022	-0-	-1748	-0-	16646 2	464 4	N	829	923 1		354
							912 9						

OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970	
04		54873 X	11428	-0-	-43445	-0-	381 1	9963 2	Y	966	969 1		34
							21 4	1063 9					
05		11935 X	11089	-0-	-846	-0-	386 1	9732 2	Y	883	888 1		29
							971 9						
06		11550 X	11545	-0-	-5	-0-	444 1	10101 2	Y	909	900 1		38
							1000 9						
07		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	468 1	10617 2	Y	971	963 1		46
							1068 9						
08		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	492 1	10981 2	Y	900	899 1		47
							990 9						
09		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	502 1	11141 2	Y	891	898 1		40
							980 9						

COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
04		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	680 1	6990 2	Y	356	303 1		53
							1806 4	392 9					
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	294 1	7116 2	Y	469	365 1		157
							520 4	516 9					
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	265 1	7219 2	Y	736	755 1		138
							1551 4	810 9					
07		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	263 1	8090 2	Y	896	912 1		122
							1542 4	986 9					
08		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	285 1	8240 2	Y	771	833 1		60
							2072 4	848 9					
09		9870 X	9713	-0-	-157	-0-	246 1	8308 2	Y	685	677 1		68
							405 4	754 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		10581 X	10581	-0-	-0-	350	1	9153	2	Y	974	980	1	32
						7	4	1071	9					
05		10385 X	10146	-0-	-239	364	1	9213	2	Y	517	537	1	12
						569	9							
06		10120 X	10120	-0-	-0-	409	1	9296	2	Y	377	373	1	16
						415	9							
07		10943 X	9346	-0-	-1597	376	1	8546	2	Y	385	382	1	19
						424	9							
08		10943 X	9966	-0-	-977	411	1	9161	2	Y	358	359	1	18
						394	9							
09		10590 X	9729	-0-	-861	402	1	8918	2	Y	372	372	1	18
						409	9							

OMAHA 11-2		WELL #:		2H	RRCID -> 289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062			
04		58995 X	12350	-0-	-46645	397	1	10383	2	Y	1403	1408	1	47
						27	4	1543	9					
05		12679 X	11998	-0-	-681	390	1	10117	2	Y	1355	1358	1	44
						1491	9							
06		12270 X	12081	-0-	-189	449	1	10207	2	Y	1295	1287	1	52
						1425	9							
07		12780 X	12780	-0-	-0-	477	1	10818	2	Y	1350	1341	1	61
						1485	9							
08		12904 X	12904	-0-	-0-	497	1	11098	2	Y	1190	1189	1	62
						1309	9							
09		12374 X	12374	-0-	-0-	479	1	10615	2	Y	1164	1175	1	51
						1280	9							

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247			
04		69088 X	22265	-0-	-46823	933	1	18931	2	Y	2114	2188	1	223
						76	4	2325	9					
05		22208 X	22208	-0-	-0-	943	1	18758	2	Y	1893	1950	1	166
						425	4	2082	9					
06		21507 X	21507	-0-	-0-	867	1	18090	2	Y	1906	1848	1	224
						453	4	2097	9					
07		22440 X	22440	-0-	-0-	965	1	19245	2	Y	1782	1780	1	226
						270	4	1960	9					
08		21450 X	21450	-0-	-0-	948	1	18712	2	Y	1624	1765	1	85
						4	4	1786	9					
09		21754 X	21754	-0-	-0-	932	1	18776	2	Y	1751	1622	1	214
						120	4	1926	9					

PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425			
04		54376 X	13310	-0-	-41066	1411	1	10497	2	Y	1096	989	1	213
						196	4	1206	9					
05		10292 X	8938	-0-	-1354	919	1	6663	2	Y	1070	1164	1	119
						179	4	1177	9					
06		12240 X	7755	-0-	-4485	911	1	5836	2	Y	847	943	1	23
						76	4	932	9					
07		13764 X	6826	-0-	-6938	711	1	5255	2	Y	757	767	1	13
						27	4	833	9					
08		13764 X	7227	-0-	-6537	746	1	5579	2	Y	806	780	1	39
						15	4	887	9					
09		13320 X	6689	-0-	-6631	762	1	5076	2	Y	761	764	1	36
						14	4	837	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265														
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	29310 X	21179	-0-	-8131	-0-	18605	2	123	4	N	2228	2022	1	716
						2451	9							
05	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20635	2	122	4	N	2307	2360	1	663
						2538	9							
06	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	19187	2	829	4	N	2201	2121	1	743
						2421	9							
07	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	20987	2	182	4	N	2223	2190	1	776
						2445	9							
08	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	21332	2	133	4	N	2023	2221	1	578
						2225	9							
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	20594	2	142	4	N	2537	2317	1	798
						2791	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699														
04	14508 X	4002	-0-	-10506	-0-	395	1	2963	2	Y	519	467	1	101
						73	4							
						571	9							
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	812	1	5892	2	Y	527	563	1	65
						88	4							
						580	9							
06	6990 X	6488	-0-	-502	-0-	790	1	5041	2	Y	553	602	1	16
						49	4							
						608	9							
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	763	1	5652	2	Y	670	674	1	12
						24	4							
						737	9							
08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	859	1	6242	2	Y	755	731	1	36
						14	4							
						831	9							
09	7140 X	6939	-0-	-201	-0-	830	1	5382	2	Y	650	655	1	31
						12	4							
						715	9							

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587														
04	132672 X	25323	-0-	-107349	-0-	324	1	24318	2	Y	473	556	1	181
						161	4							
						520	9							
05	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	333	1	25598	2	Y	335	424	1	92
						48	4							
						369	9							
06	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	331	1	23375	2	Y	275	249	1	118
						58	4							
						303	9							
07	16275 X	13307	-0-	-2968	-0-	162	1	12953	2	Y	155	263	1	10
						21	4							
						171	9							
08	16275 X	117	-0-	-16158	-0-	2	1	115	2	Y	-0-	2	1	8
09	15750 X	450	-0-	-15300	-0-	7	1	443	2	Y	-0-			8

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781														
04	187777 X	34379	-0-	-153398	-0-	29214	2	2440	4	Y	2477	2490	1	245
						2725	9							
05	39184 X	29674	-0-	-9510	-0-	25903	2	1576	4	Y	1995	1959	1	281
						2195	9							
06	37920 X	30168	-0-	-7752	-0-	24683	2	3327	4	Y	1962	1963	1	280
						2158	9							
07	38161 X	31584	-0-	-6577	-0-	28240	2	1215	4	Y	1935	1884	1	331
						2129	9							
08	38161 X	33405	-0-	-4756	-0-	30825	2	434	4	Y	1951	2065	1	217
						2146	9							
09	34380 X	29348	-0-	-5032	-0-	26522	2	906	4	Y	1745	1584	1	378
						1920	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	84211 X	15484	-0-	-68727	-0-	1064	1	13160	2	Y	1022	1018	1	87
						136	4	1124	9					
05	19685 X	16660	-0-	-3025	-0-	1261	1	13327	2	Y	1047	983	1	151
						920	4	1152	9					
06	17940 X	15735	-0-	-2205	-0-	1117	1	13035	2	Y	954	1022	1	83
						534	4	1049	9					
07	17422 X	13387	-0-	-4035	-0-	971	1	11544	2	Y	674	689	1	68
						131	4	741	9					
08	17422 X	14438	-0-	-2984	-0-	1135	1	12662	2	Y	577	541	1	104
						6	4	635	9					
*09	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	1558	1	15442	2	Y	574	605	1	73
						28	4	631	9					
SMARTY JONES 26		WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002				
04	7590 X	5048	-0-	-2542	-0-	509	1	3752	2	Y	701	657	1	90
						16	4	771	9					
05	7843 X	2014	-0-	-5829	-0-	212	1	1123	2	Y	602	617	1	75
						17	4	662	9					
06	7590 X	1100	-0-	-6490	-0-	75	1	476	2	Y	485	543	1	17
						15	4	534	9					
07	7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	231	1	1079	2	Y	150	143	1	24
						6	4	165	9					
08	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1120	1	5752	2	Y	968	927	1	65
						31	4	1065	9					
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	967	1	5040	2	Y	774	780	1	59
						25	4	851	9					
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559				
04	11463 X	2159	-0-	-9304	-0-	267	1	1541	2	Y	310	290	1	62
						10	4	341	9					
05	3937 X	2249	-0-	-1688	-0-	283	1	1638	2	Y	291	316	1	37
						8	4	320	9					
06	3810 X	400	-0-	-3410	-0-	27	1	150	2	Y	198	196	1	39
						5	4	218	9					
07	2728 X	1450	-0-	-1278	-0-	192	1	1119	2	Y	123	144	1	18
						4	4	135	9					
08	2728 X	1420	-0-	-1308	-0-	213	1	1041	2	Y	144	148	1	14
						8	4	158	9					
09	2190 X	540	-0-	-1650	-0-	80	1	288	2	Y	118	113	1	19
						42	4	130	9					
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473				
04	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	261	1	1504	2	Y	278	264	1	53
						9	4	306	9					
05	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	455	1	2624	2	Y	252	268	1	37
						7	4	277	9					
06	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	416	1	2369	2	Y	229	199	1	67
						6	4	252	9					
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	447	1	2600	2	Y	269	301	1	35
						8	4	296	9					
08	3348 X	2488	-0-	-860	-0-	361	1	1799	2	Y	287	295	1	27
						12	4	316	9					
09	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	434	1	1966	2	Y	238	227	1	38
						100	4	262	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	18788 X	3741	-0-	-15047	-0-	506 1	2892 2	2892 2	Y	301	290 1				53
05	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	12 4	331 9	331 9	Y	244	264 1				33
06	5910 X	3414	-0-	-2496	-0-	654 1	3743 2	3743 2	Y	204	177 1				60
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	7 4	268 9	268 9	Y	229	264 1				25
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	486 1	2699 2	2699 2	Y	202	208 1				19
09	4530 X	2707	-0-	-1823	-0-	5 4	224 9	224 9	Y	167	159 1				27
						572 1	3264 2	3264 2	Y						
						7 4	252 9	252 9	Y						
						650 1	3259 2	3259 2	Y						
						16 4	222 9	222 9	Y						
						481 1	1972 2	1972 2	Y						
						70 4	184 9	184 9	Y						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
04	15514 X	4043	-0-	-11471	-0-	472 1	2745 2	2745 2	Y	731	714 1				136
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	22 4	804 9	804 9	Y	663	708 1				91
06	4860 X	4150	-0-	-710	-0-	638 1	3670 2	3670 2	Y	499	456 1				134
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	19 4	729 9	729 9	Y	528	599 1				63
08	5053 X	2661	-0-	-2392	-0-	546 1	3042 2	3042 2	Y	475	502 1				36
09	4890 X	2026	-0-	-2864	-0-	13 4	549 9	549 9	Y	312	296 1				52
						523 1	3097 2	3097 2	Y						
						16 4	581 9	581 9	Y						
						355 1	1770 2	1770 2	Y						
						13 4	523 9	523 9	Y						
						268 1	1341 2	1341 2	Y						
						74 4	343 9	343 9	Y						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
04	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	2890 1	16473 2	16473 2	Y	570	565 1				97
05	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	34 4	627 9	627 9	Y	429	469 1				57
06	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	3012 1	17241 2	17241 2	Y	350	310 1				97
07	20677 X	19327	-0-	-1350	-0-	12 4	472 9	472 9	Y	374	429 1				42
08	20739 X	18615	-0-	-2124	-0-	3009 1	16425 2	16425 2	Y	351	357 1				36
09	20070 X	16572	-0-	-3498	-0-	9 4	385 9	385 9	Y	315	305 1				46
						2807 1	16098 2	16098 2	Y						
						11 4	411 9	411 9	Y						
						3049 1	15137 2	15137 2	Y						
						43 4	386 9	386 9	Y						
						3064 1	12720 2	12720 2	Y						
						441 4	347 9	347 9	Y						
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.// 525265									
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	6060 X	5308	-0-	-752	-0-	713 1 27 4	4022 2 546 9	N	496	444 1	114	
05	6262 X	2663	-0-	-3599	-0-	300 1 16 4	1733 2 614 9	N	558	590 1	82	
06	6060 X	3857	-0-	-2203	-0-	523 1 13 4	2767 2 554 9	N	504	437 1	149	
07	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	465 1 17 4	2808 2 646 9	N	587	665 1	71	
08	6262 X	2766	-0-	-3496	-0-	365 1 16 4	1777 2 608 9	N	553	583 1	41	
09	5310 X	2716	-0-	-2594	-0-	426 1 49 4	1857 2 384 9	N	349	333 1	57	
A CLASSIC DASH 18			WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764		
04	31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	701 1 1031 4	26475 2 3533 9	Y	3212	3182 1	110	
05	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	721 1 175 4	28273 2 3378 9	Y	3071	2981 1	200	
06	30000 X	29175	-0-	-825	-0-	695 1 320 4	25311 2 2849 9	Y	2590	2694 1	96	
07	0 W	30440	-0-	30440	30440	705 1 119 4	26689 2 2927 9	Y	2661	2636 1	121	
08	0 W	32175	-0-	32175	62615	815 1 11 4	28423 2 2926 9	Y	2660	2748 1	33	
09	0 W	30316	-0-	30316	92931	810 1 77 4	26833 2 2596 9	Y	2360	2328 1	65	
AFFIRMED 6			WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247		
04	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	799 1 8 4	17137 2 2461 9	Y	2237	2274 1	267	
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	815 1 67 4	17177 2 2481 9	Y	2255	2311 1	211	
06	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	804 1 2515 9	16782 2 18257 2	Y	2286	2217 1	280	
07	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	917 1 54 4	18257 2 2400 9	Y	2182	2167 1	295	
08	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	936 1 9 4	18374 2 2346 9	Y	2133	2305 1	123	
09	20400 X	20142	-0-	-258	-0-	834 1 121 4	16801 2 2386 9	Y	2169	2000 1	292	
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019			TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147		
04	3690 X	1839	-0-	-1851	-0-	80 1 57 4	1013 2 689 9	N	626	628 1	52	
05	3813 X	2144	-0-	-1669	-0-	115 1 172 4	1204 2 653 9	N	594	548 1	98	
06	3690 X	2167	-0-	-1523	-0-	130 1 24 4	1390 2 623 9	N	566	613 1	51	
07	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	187 1 30 4	2283 2 823 9	N	748	694 1	105	
08	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	90 1 3 4	1024 2 453 9	N	412	517 1	-0-	
09	2160 X	2	-0-	-2158	-0-	2 4		N	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
OMAHA 11		WELL #:		1H	RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL DEPTH 10142	PERF.10215	- 17017				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	323 1 14 4	8440 2 1784 9	N	1622	1630 1	54		
05	7130 X	5145	-0-	-1985	-0-	131 1 1687 9	3327 2	N	1534	1534 1	54		
06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	261 1 1757 9	5925 2	N	1597	1587 1	64		
07	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	534 1 1883 9	12669 2	N	1712	1694 1	82		
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	414 1 1718 9	9229 2	N	1562	1567 1	77		
09	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	423 1 1581 9	9382 2	N	1437	1452 1	62		

SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365		
04	5670 X	5055	-0-	-615	-0-	316 1 29 4	3943 2 767 9	N	697	778 1	47
05	6355 X	4629	-0-	-1726	-0-	343 1 92 4	3708 2 486 9	N	442	380 1	109
06	6150 X	4960	-0-	-1190	-0-	341 1 106 4	3985 2 528 9	N	480	477 1	112
07	6355 X	5408	-0-	-947	-0-	376 1 33 4	4391 2 608 9	N	553	609 1	56
08	5828 X	4836	-0-	-992	-0-	350 1 570 9	3916 2	N	518	494 1	80
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	430 1 8 4	4214 2 502 9	N	456	440 1	96

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295		
04	4920 X	967	-0-	-3953	-0-	76 4	891 9	N	810	823 1	59
05	3441 X	865	-0-	-2576	-0-	41 2 781 9	43 4	N	710	673 1	96
06	2130 X	988	-0-	-1142	-0-	263 2 716 9	9 4	N	651	680 1	67
07	992 X	761	-0-	-231	-0-	11 2 744 9	6 4	N	676	743 1	-0-
08	992 X	152	-0-	-840	-0-	149 2	3 4	N	-0-		-0-
09	990 X	180	-0-	-810	-0-	175 2	5 4	N	-0-		-0-

RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #:		2H	RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 9974	- 18491		
04	19680 X	7668	-0-	-12012	-0-	332 1 311 4	5946 2 1079 9	N	981	1005 1	125
05	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	855 1 847 4	19641 2 3876 9	N	3524	3636 1	13
06	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	906 1 4117 4	23047 2 4676 9	N	4251	4141 1	123
07	37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	977 1 2785 4	28819 2 4822 9	N	4384	4338 1	169
08	34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	835 1 4091 4	25121 2 4106 9	N	3733	3868 1	34
09	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	875 1 418 4	28675 2 3787 9	N	3443	3401 1	76

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10683		PERF.10792 - 18409					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	20880 X	19745	-0-	-1135	-0-	1401	1	17378	2	N	735	753	1		54
						157	4	809	9						
05	21576 X	16719	-0-	-4857	-0-	1306	1	14271	2	N	602	555	1		101
						480	4	662	9						
06	20880 X	16855	-0-	-4025	-0-	1243	1	14723	2	N	590	637	1		54
						240	4	649	9						
07	20398 X	18366	-0-	-2032	-0-	1384	1	16013	2	N	795	749	1		100
						94	4	875	9						
08	20398 X	16954	-0-	-3444	-0-	1322	1	14799	2	N	751	740	1		111
						7	4	826	9						
*09	19740 X	10931	-0-	-8809	-0-	964	1	9310	2	N	580	612	1		79
						19	4	638	9						
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10391 - 17858					
04	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	697	1	8681	2	N	584	599	1		42
						94	4	642	9						
05	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	767	1	8431	2	N	499	461	1		80
						267	4	549	9						
06	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	662	1	7900	2	N	482	519	1		43
						129	4	530	9						
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	756	1	8747	2	N	657	613	1		87
						54	4	723	9						
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	831	1	9292	2	N	648	644	1		91
						6	4	713	9						
*09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	625	1	6229	2	N	490	514	1		67
						15	4	539	9						
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10114 - 19715					
04	30000 X	27381	-0-	-2619	-0-	611	1	23450	2	Y	1723	1747	1		33
						1425	4	1895	9						
05	33759 X	27802	-0-	-5957	-0-	623	1	24795	2	Y	1826	1732	1		127
						375	4	2009	9						
06	33090 X	26634	-0-	-6456	-0-	643	1	23664	2	Y	1742	1775	1		94
						411	4	1916	9						
07	34193 X	29860	-0-	-4333	-0-	701	1	26635	2	Y	1797	1805	1		86
						547	4	1977	9						
08	34193 X	33204	-0-	-989	-0-	860	1	29959	2	Y	1909	1970	1		25
						285	4	2100	9						
09	27390 X	27351	-0-	-39	-0-	733	1	24913	2	Y	1466	1479	1		12
						92	4	1613	9						
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9887 - 14504					
04	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	272	1	4208	2	N	1491	1279	1		212
						469	4	1640	9						
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	202	1	4975	2	N	1087	1110	1		189
						461	4	1196	9						
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	N	796	796	1		189
						525	4	876	9						
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	89	1	2827	2	N	1040	1090	1		139
						462	4	1144	9						
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	1128	1165	1		102
						938	4	1241	9						
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	182	1	6176	2	N	1034	1030	1		106
						360	4	1137	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.// 525265											
ROCKET WRANGLER 11			WELL #:		1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.10365	- 17475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	394 1	10332 2	2650 9	N	2409	2409 1		89
							8 4							
05		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	429 1	10919 2	2727 9	N	2479	2481 1		87
							527 1	11993 2	2705 9	N	2459	2450 1		96
06		15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	2705 9		571 1	N	2560	2533 1		123
							2816 9		614 1	N	2417	2417 1		123
07		16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	614 1	13717 2	2659 9	N	2417	2417 1		123
							2659 9		628 1	N	2329	2350 1		102
							2562 9							
RUNAWAY GHOST 23			WELL #:		1HM	RRCID -> 290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127		
04		16650 X	7312	-0-	-9338	-0-	346 1	5690 2	330 4	N	860	818 1		151
							682 1	15799 2	1881 4	N	2949	3090 1		10
05		21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	1881 4	3244 9	827 1	N	3182	3101 1		91
							3187 4	21077 2	894 1	N	3348	3310 1		129
06		28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	894 1	26389 2	2454 4	N	3066	3164 1		31
							2454 4	3683 9	830 1	N	3066	3164 1		31
07		33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	830 1	25253 2	4808 4	N	2806	2773 1		64
							4808 4	3373 9	852 1	N	2806	2773 1		64
08		34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	852 1	27960 2	430 4	N	2806	2773 1		64
							430 4	3087 9						
COPPERHEAD 23			WELL #:		4H	RRCID -> 291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	- 17555		
04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	574 1	7791 2	1494 4	N	1554	1548 1		211
							1494 4	1709 9	91 1	N	332	543 1		-0-
05		3100 X	2880	-0-	-220	-0-	91 1	2124 2	300 4	N	332	543 1		-0-
							300 4	365 9	137 1	N	122	72 1		50
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	137 1	3466 2	920 4	N	122	72 1		50
							920 4	134 9	219 1	N	727	667 1		110
07		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	219 1	6514 2	1432 4	N	727	667 1		110
							1432 4	800 9	328 1	N	1070	1087 1		93
08		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	328 1	9442 2	1138 4	N	1070	1087 1		93
							1138 4	1177 9	308 1	N	1000	1006 1		87
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	308 1	10079 2	215 4	N	1000	1006 1		87
							215 4	1100 9						
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:		1H	RRCID -> 291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681		
04		23603 X	4622	-0-	-18981	-0-	264 1	3343 2	95 4	Y	836	842 1		66
							95 4	920 9	228 1	Y	749	685 1		130
05		7502 X	3672	-0-	-3830	-0-	228 1	2491 2	129 4	Y	749	685 1		130
							129 4	824 9	262 1	Y	701	762 1		69
06		5640 X	4060	-0-	-1580	-0-	262 1	2980 2	47 4	Y	701	762 1		69
							47 4	771 9	213 1	Y	956	923 1		102
07		4774 X	3775	-0-	-999	-0-	213 1	2491 2	19 4	Y	956	923 1		102
							19 4	1052 9	203 1	Y	762	739 1		125
08		4774 X	3324	-0-	-1450	-0-	203 1	2276 2	7 4	Y	762	739 1		125
							7 4	838 9	128 1	Y	223	325 1		23
*09		4620 X	1589	-0-	-3031	-0-	128 1	1211 2	5 4	Y	223	325 1		23
							5 4	245 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	19620 X	18938	-0-	-682	-0-	1326	1	16392	2	N	819	816	1	72
						319	4	901	9					
05	20274 X	19424	-0-	-850	-0-	1501	1	16536	2	N	840	788	1	124
						463	4	924	9					
06	19230 X	15647	-0-	-3583	-0-	1167	1	13430	2	N	731	789	1	66
						246	4	804	9					
07	19561 X	17045	-0-	-2516	-0-	1262	1	14632	2	N	968	920	1	114
						86	4	1065	9					
08	19561 X	17534	-0-	-2027	-0-	1360	1	15161	2	N	914	886	1	142
						8	4	1005	9					
*09	18930 X	16951	-0-	-1979	-0-	1512	1	14834	2	N	526	598	1	70
						26	4	579	9					

SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870	
04	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1315	1	8809	2	N	862	799	1	115
						20	4	948	9					
05	10912 X	10178	-0-	-734	-0-	1542	1	7713	2	N	818	834	1	99
						23	4	900	9					
06	10560 X	9281	-0-	-1279	-0-	1144	1	7178	2	N	849	840	1	108
						25	4	934	9					
07	11470 X	3872	-0-	-7598	-0-	442	1	2601	2	N	731	788	1	51
						25	4	804	9					
08	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	52	103	1	-0-
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-			-0-

SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915	
04	9930 X	5764	-0-	-4166	-0-	593	1	4171	2	Y	891	818	1	126
						20	4	980	9					
05	9889 X	5176	-0-	-4713	-0-	644	1	3740	2	Y	702	759	1	69
						20	4	772	9					
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	887	1	5638	2	Y	635	616	1	88
						19	4	699	9					
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1139	1	5801	2	Y	593	641	1	40
						20	4	652	9					
08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1031	1	5218	2	Y	938	924	1	54
						30	4	1032	9					
09	7230 X	7141	-0-	-89	-0-	1039	1	5205	2	Y	793	770	1	77
						25	4	872	9					

SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867	
04	10020 X	4952	-0-	-5068	-0-	496	1	3467	2	Y	881	833	1	108
						20	4	969	9					
05	9765 X	4578	-0-	-5187	-0-	561	1	3341	2	Y	599	647	1	60
						17	4	659	9					
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	844	1	5382	2	Y	560	539	1	81
						17	4	616	9					
07	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1188	1	6216	2	Y	551	594	1	38
						19	4	606	9					
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	949	1	4800	2	Y	901	887	1	52
						28	4	991	9					
09	6870 X	6790	-0-	-80	-0-	986	1	4943	2	Y	761	739	1	74
						24	4	837	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9928	- 18595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	678 1	12050 2	N	2873	2550 1	459	
							602 4	3160 9					
05	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	1091 1	25077 2	N	4169	4616 1	12	
							1140 4	4586 9					
06	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	1047 1	26527 2	N	3907	3808 1	111	
							2446 4	4298 9					
07	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	1029 1	30336 2	N	4032	3983 1	160	
							2798 4	4435 9					
08	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	931 1	28020 2	N	3669	3791 1	38	
							5018 4	4036 9					
09	34863	X	34863	-0-	-0-	-0-	883 1	28990 2	N	3361	3327 1	72	
							1293 4	3697 9					

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	10145	- 17462	
04	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	2236 1	27043 2	N	4299	4282 1	368	
							712 4	4729 9					
05	28706	X	23760	-0-	-4946	-0-	1626 1	18144 2	N	2948	2879 1	437	
							747 4	3243 9					
06	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	2261 1	25013 2	N	2938	3114 1	261	
							722 4	3232 9					
07	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	2542 1	28961 2	N	3556	3351 1	466	
							186 4	3912 9					
08	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	2272 1	25453 2	N	3517	3420 1	563	
							39 4	3869 9					
*09	27780	X	16880	-0-	-10900	-0-	1291 1	13283 2	N	2041	2275 1	329	
							61 4	2245 9					

WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10491	- 16908	
04	38875	X	8382	-0-	-30493	-0-	521 1	6476 2	Y	1227	1265 1	135	
							35 4	1350 9					
05	11253	X	7432	-0-	-3821	-0-	495 1	5383 2	Y	1301	1142 1	294	
							123 4	1431 9					
06	10890	X	6364	-0-	-4526	-0-	393 1	4602 2	Y	1185	1247 1	232	
							65 4	1304 9					
07	11253	X	6339	-0-	-4914	-0-	401 1	4698 2	Y	1066	1183 1	115	
							67 4	1173 9					
08	9455	X	6233	-0-	-3222	-0-	415 1	4635 2	Y	1075	1000 1	190	
							1183 9						
09	8370	X	6185	-0-	-2185	-0-	462 1	4521 2	Y	1065	1048 1	207	
							30 4	1172 9					

WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID -> 291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10250	- 15308	
04	12000	X	7818	-0-	-4182	-0-	481 1	5969 2	N	1194	1255 1	120	
							55 4	1313 9					
05	12400	X	8006	-0-	-4394	-0-	557 1	6037 2	N	1160	1018 1	262	
							136 4	1276 9					
06	12000	X	6961	-0-	-5039	-0-	436 1	5077 2	N	1124	1137 1	249	
							212 4	1236 9					
07	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	525 1	6109 2	N	1150	1274 1	125	
							33 4	1265 9					
08	8091	X	7862	-0-	-229	-0-	541 1	6048 2	N	1157	1081 1	201	
							1273 9						
09	7830	X	6588	-0-	-1242	-0-	489 1	4848 2	N	1130	1091 1	240	
							8 4	1243 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207		COMPL. DATE 08/13/2022				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	62319	-0-	62319	208688	1961 1	52047 2	46 4	8265 9	N	7514	7772 1			265
05	271051 X	62363	-0-	-208688	-0-	1955 1	52393 2	8015 9		N	7286	7324 1			227
06	48757 X	48757	-0-	-0-	-0-	1789 1	40793 2	6175 9		N	5614	5669 1			172
07	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	1379 1	31508 2	4802 9		N	4365	4332 1			205
08	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1350 1	30601 2	4221 9		N	3837	3859 1			183
09	34410 X	32032	-0-	-2378	-0-	1221 1	27104 2	3707 9		N	3370	3410 1			143
COUNT FLEET 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294674		COMPL. DATE 08/25/2022				TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416					
04	45720 X	42662	-0-	-3058	-0-	1978 1	32466 2	69 4	8149 9	N	7408	7397 1			392
05	73965 X	73965	-0-	-0-	-0-	2115 1	61201 2	77 4	10572 9	N	9611	9392 1			611
06	67007 X	67007	-0-	-0-	-0-	1951 1	55673 2	68 4	9315 9	N	8468	8568 1			511
07	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	2056 1	46223 2	64 4	7666 9	N	6969	7041 1			439
08	56893 X	56893	-0-	-0-	-0-	2103 1	48153 2	60 4	6577 9	N	5979	6168 1			250
09	50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	2047 1	41745 2	61 4	6349 9	N	5772	5758 1			264
OMAHA 11-5		WELL #: 5H		RRCID -> 294675		COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851					
04	58306 X	58306	-0-	-0-	-0-	1858 1	49325 2	43 4	7080 9	N	6436	6486 1			215
05	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	1802 1	48076 2	6428 9		N	5844	5873 1			186
06	45305 X	45305	-0-	-0-	-0-	1672 1	38418 2	5215 9		N	4741	4730 1			197
07	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	1800 1	41130 2	5355 9		N	4868	4837 1			228
08	45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	1752 1	39654 2	4488 9		N	4080	4111 1			197
09	41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1627 1	36121 2	4140 9		N	3764	3794 1			167
A CLASSIC DASH 18-15		WELL #: 2H		RRCID -> 294721		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334					
04	61884 X	61884	-0-	-0-	-0-	1290 1	48159 2	1400 4	11035 9	N	10032	9961 1			303
05	61386 X	61386	-0-	-0-	-0-	1259 1	49210 2	480 4	10437 9	N	9488	9220 1			571
06	56640 X	56640	-0-	-0-	-0-	1245 1	45185 2	1325 4	8885 9	N	8077	8231 1			417
07	56619 X	56619	-0-	-0-	-0-	1248 1	46473 2	829 4	8069 9	N	7335	7435 1			317
08	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	1336 1	46772 2	68 4	7856 9	N	7142	7391 1			68
09	52094 X	52094	-0-	-0-	-0-	1325 1	43461 2	106 4	7202 9	N	6547	6451 1			164

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993										
PLATINUM 218-34		WELL #:		2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	13805	3	1473	9	Y	1339	1887	0	23
05	15221 X	15101	-0-	-120	-0-	13452	3	1649	9	Y	1499	1475	0	47
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	12539	3	1447	9	Y	1315	1333	0	29
07	15779 X	12823	-0-	-2956	-0-	11424	3	1399	9	Y	1272	1261	0	40
08	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	15224	3	1753	9	Y	1594	1595	0	39
09	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	15159	3	1682	9	Y	1529	1523	0	45

SPIRE 226-34 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200			
04	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	23192	3	1396	9	Y	1269	1753	0	24
05	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	22074	3	1536	9	Y	1396	1373	0	47
06	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	22008	3	1412	9	Y	1284	1302	0	29
07	25420 X	19730	-0-	-5690	-0-	18433	3	1297	9	Y	1179	1170	0	38
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	24649	3	1621	9	Y	1474	1473	0	39
09	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22356	3	1540	9	Y	1400	1394	0	45

CORNELL 226-34		WELL #:		1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900			
04	27908 X	27908	-0-	-0-	-0-	25251	3	2657	9	Y	2415	3140	0	32
05	27900 X	24771	-0-	-3129	-0-	21872	3	2899	9	Y	2635	2593	0	74
06	27000 X	26935	-0-	-65	-0-	24493	3	2442	9	Y	2220	2248	0	46
07	28830 X	26880	-0-	-1950	-0-	24203	3	2677	9	Y	2434	2412	0	68
08	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	26535	3	2831	9	Y	2574	2587	0	55
09	27089 X	27089	-0-	-0-	-0-	24354	3	2735	9	Y	2486	2476	0	65

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289838		COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620			
04	52018 X	52018	-0-	-0-	-0-	49309	3	2709	9	Y	2463	2422	0	41
05	36518 X	14002	-0-	-22516	-0-	11784	3	2218	9	Y	2016	1986	0	71
06	33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	31423	3	1846	9	Y	1678	1705	0	44
07	44299 X	32134	-0-	-12165	-0-	30395	3	1739	9	Y	1581	1568	0	57
08	33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	31795	3	2002	9	Y	1820	1823	0	54
09	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30504	3	1948	9	Y	1771	1763	0	62

WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289971		COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990			
04	61830 X	60602	-0-	-1228	-0-	56052	3	4550	9	Y	4136	4661	0	51
05	63891 X	61092	-0-	-2799	-0-	54153	3	6939	9	Y	6308	6201	0	158
06	60810 X	52643	-0-	-8167	-0-	46861	3	5782	9	Y	5256	5318	0	96
07	62837 X	50767	-0-	-12070	-0-	44594	3	6173	9	Y	5612	5564	0	144
08	58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	51849	3	6412	9	Y	5829	5865	0	108
09	60077 X	60077	-0-	-0-	-0-	53821	3	6256	9	Y	5687	5664	0	131

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 290574		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569			
04	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	20164	3	2245	9	Y	2041	2014	0	27
05	22597 X	22597	-0-	-0-	-0-	20336	3	2261	9	Y	2055	2022	0	60
06	21390 X	18758	-0-	-2632	-0-	16860	3	1898	9	Y	1725	1748	0	37
07	23157 X	16483	-0-	-6674	-0-	14723	3	1760	9	Y	1600	1589	0	48
08	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	18045	3	2115	9	Y	1923	1927	0	44
09	21510 X	18614	-0-	-2896	-0-	16639	3	1975	9	Y	1795	1789	0	50

PLATINUM 218-34		WELL #:		5H		RRCID -> 292693		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055			
04	86730 X	66155	-0-	-20575	-0-	58492	3	7663	9	Y	6966	6890	0	76
05	78430 X	63777	-0-	-14653	-0-	57259	3	6518	9	Y	5925	5841	0	160
06	74340 X	53413	-0-	-20927	-0-	48158	3	5255	9	Y	4777	4837	0	100
07	75826 X	51335	-0-	-24491	-0-	45854	3	5481	9	Y	4983	4942	0	141
08	49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	44014	3	5498	9	Y	4998	5033	0	106
09	56130 X	42213	-0-	-13917	-0-	36981	3	5232	9	Y	4756	4739	0	123

PHANTOM (WOLFCAMP)															
MATAADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
PLATINUM 218-34A				//CONT.//	532993										
				WELL #:	1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		62010 X	54715	-0-	-7295	-0-	50854	3	3861	9	Y	3510	3453	0	57
05		60822 X	55452	-0-	-5370	-0-	51471	3	3981	9	Y	3619	3562	0	114
06		58860 X	46382	-0-	-12478	-0-	42721	3	3661	9	Y	3328	3367	0	75
07		59644 X	50351	-0-	-9293	-0-	46409	3	3942	9	Y	3584	3550	0	109
08		50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45962	3	4122	9	Y	3747	3765	0	91
09		54720 X	46190	-0-	-8530	-0-	42331	3	3859	9	Y	3508	3495	0	104

AEP 226-34 UNIT															
				WELL #:	2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873	
*04		70440 X	19641	-0-	-50799	-0-	15913	3	3728	9	Y	3389	3332	0	57
*05		70835 X	68626	-0-	-2209	-0-	64180	3	4446	9	Y	4042	3975	0	124
*06		68550 X	58360	-0-	-10190	-0-	54647	3	3713	9	Y	3375	3423	0	76
*07		69099 X	53781	-0-	-15318	-0-	49846	3	3935	9	Y	3577	3543	0	110
08		55770 X	55770	-0-	-0-	-0-	51797	3	3973	9	Y	3612	3632	0	90
09		57480 X	52559	-0-	-4921	-0-	48717	3	3842	9	Y	3493	3478	0	105

PLATINUM 218-34 3H															
				WELL #:	3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11265	- 19005	
04		73980 X	64492	-0-	-9488	-0-	58209	3	6283	9	Y	5712	5642	0	70
05		69502 X	63275	-0-	-6227	-0-	57963	3	5312	9	Y	4829	4760	0	139
06		67260 X	53589	-0-	-13671	-0-	49243	3	4346	9	Y	3951	4003	0	87
07		69502 X	55676	-0-	-13826	-0-	51102	3	4574	9	Y	4158	4122	0	123
08		54507 X	54507	-0-	-0-	-0-	49757	3	4750	9	Y	4318	4342	0	99
09		57990 X	51154	-0-	-6836	-0-	46654	3	4500	9	Y	4091	4076	0	114

MEWBOURNE OIL COMPANY															
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #:	562560 W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11730	- 16115	
04		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1260	1	24388	2	Y	2915	2871	0	186
							3207	9							
05		25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	1301	1	21038	2	Y	2749	2772	0	163
							3024	9							
06		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	1260	1	20466	2	Y	2902	2799	0	266
							3192	9							
07		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1291	1	22543	2	Y	2841	2932	0	175
							3125	9							
08		27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	1292	1	23406	2	Y	2979	2856	0	298
							3277	9							
09		23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	1243	1	19367	2	Y	2266	2407	0	157
							2493	9							

KENTZEL STATE 42 SL															
				WELL #:	W101DM	RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11044	- 15471	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		33752 X	33752	-0-	-0-	29	1	33154	2	Y	517	497	0	37
						569	9							
05		37200 X	35236	-0-	-1964	31	1	34516	2	Y	626	636	0	27
						689	9							
06		36000 X	35667	-0-	-333	30	1	34505	2	Y	1029	979	0	77
						1132	9							
07		37200 X	34860	-0-	-2340	31	1	33815	2	Y	922	927	0	72
						1014	9							
08		33408 X	33408	-0-	-0-	29	1	32408	2	Y	883	891	0	64
						971	9							
09		32227 X	32227	-0-	-0-	30	1	31265	2	Y	847	849	0	62
						932	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560		
04		24312 X	24312	-0-	-0-	1274	1	19772	2	Y	2969	2600	0	1578
						3266	9							
05		32969 X	32969	-0-	-0-	1293	1	28488	2	Y	2898	3411	0	1065
						3188	9							
06		26593 X	26593	-0-	-0-	1290	1	22450	2	Y	2594	2477	0	1182
						2853	9							
07		35301 X	35301	-0-	-0-	2343	1	29243	2	Y	3377	3401	0	1158
						3715	9							
08		36944 X	36944	-0-	-0-	2435	1	31548	2	Y	2692	2738	0	1112
						2961	9							
09		35832 X	35832	-0-	-0-	2368	1	30190	2	Y	2976	2765	0	1323
						3274	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020		
04		19115 X	19115	-0-	-0-	1222	1	14919	2	N	2704	2962	1	510
						2974	9							
05		20363 X	20363	-0-	-0-	1124	1	15013	2	N	3842	3470	1	882
						4226	9							
06		19020 X	17001	-0-	-2019	1075	1	12931	2	N	2723	2764	1	841
						2995	9							
07		19747 X	18062	-0-	-1685	984	1	14020	2	N	2780	2926	1	695
						3058	9							
08		19747 X	19096	-0-	-651	1116	1	14711	2	N	2972	3329	1	338
						3269	9							
09		19110 X	11735	-0-	-7375	778	1	8351	2	N	2369	1869	1	838
						2606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	33480 X	33480	-0-	-0-	-0-	242	1	28600	2	Y	4216	4281	0	288
						4638	9							
05	33511 X	33269	-0-	-242	-0-	279	1	27757	2	Y	4757	4814	0	231
						5233	9							
06	32430 X	31959	-0-	-471	-0-	230	1	27889	2	Y	3491	3461	0	261
						3840	9							
07	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	257	1	28751	2	Y	4949	4850	0	360
						5444	9							
08	31992 X	30066	-0-	-1926	-0-	379	1	25146	2	Y	4128	4083	0	405
						4541	9							
09	30960 X	27830	-0-	-3130	-0-	341	1	22783	2	Y	4278	4251	0	432
						4706	9							
ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515				
04	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	251	1	18168	2	Y	657	666	0	45
						723	9							
05	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	282	1	18773	2	Y	785	792	0	38
						864	9							
06	15780 X	14779	-0-	-1001	-0-	256	1	13828	2	Y	632	623	0	47
						695	9							
07	16306 X	15336	-0-	-970	-0-	279	1	14008	2	Y	954	932	0	69
						1049	9							
08	19654 X	19067	-0-	-587	-0-	359	1	17381	2	Y	1206	1157	0	118
						1327	9							
09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	339	1	17915	2	Y	884	913	0	89
						972	9							
TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 06/30/2017				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442				
04	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	1230	1	6788	2	N	2049	2226	1	806
						2254	9							
05	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	1249	1	7015	2	N	2144	2218	1	732
						2358	9							
06	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1180	1	6955	2	N	2157	2211	1	678
						2373	9							
07	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1244	1	7216	2	N	2330	2200	1	808
						2563	9							
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1238	1	4210	2	N	1426	1831	1	403
						1569	9							
09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1230	1	6272	2	N	2647	2021	1	1029
						2912	9							
ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025				
04	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2231	1	31838	2	Y	2468	2593	0	922
						2715	9							
05	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	2100	1	31971	2	Y	2427	2539	0	810
						2670	9							
06	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	1893	1	29347	2	Y	2190	2411	0	589
						2409	9							
07	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	2219	1	31546	2	Y	2841	2402	0	1028
						3125	9							
08	37528 X	37528	-0-	-0-	-0-	2112	1	32784	2	Y	2393	2464	0	957
						2632	9							
09	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	2262	1	36015	2	Y	2444	2243	0	1158
						2688	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	-	15896	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11238	-	15785		
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1	7898	2	Y	2311	2283	0	148
							2542	9							
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1250	1	7221	2	Y	2222	2238	0	132
							2444	9							
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1230	1	7581	2	Y	2039	1984	0	187
							2243	9							
07	12059	X	9068	-0-	-2991	-0-	1025	1	6100	2	Y	1766	1844	0	109
							1943	9							
08	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	1271	1	8427	2	Y	2155	2049	0	215
							2371	9							
09	11670	X	10881	-0-	-789	-0-	1230	1	7561	2	Y	1900	1984	0	131
							2090	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11346	-	15970		
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1230	1	9551	2	Y	2240	2154	0	143
							2464	9							
05	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	993	1	4932	2	Y	1659	1704	0	98
							1825	9							
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1230	1	9480	2	Y	2015	1928	0	185
							2217	9							
07	13702	X	10684	-0-	-3018	-0-	1250	1	7397	2	Y	1852	1923	0	114
							2037	9							
08	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	898	1	4344	2	Y	983	999	0	98
							1081	9							
09	11730	X	10192	-0-	-1538	-0-	1061	1	7062	2	Y	1881	1849	0	130
							2069	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10783	-	17895		
04	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	1230	1	27268	2	Y	5001	4957	0	470
							5501	9							
05	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	1271	1	27569	2	Y	4866	5020	0	316
							5353	9							
06	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1203	1	25145	2	Y	4202	4228	0	290
							4622	9							
07	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1203	1	22984	2	Y	4674	4590	0	374
							5141	9							
08	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	1250	1	24982	2	Y	4552	4527	0	399
							5007	9							
09	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	1230	1	25825	2	Y	4332	4071	0	660
							4765	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W101AP		RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10067	-	20230					
04		40770 X	21734	-0-	-19036	-0-	183 6309	1 9	15242	2	Y	5735	5843	0		391	
05		42129 X	33434	-0-	-8695	-0-	154 7454	1 9	25826	2	Y	6776	6838	0		329	
06		40770 X	21551	-0-	-19219	-0-	173 5013	1 9	16365	2	Y	4557	4546	0		340	
07		40765 X	7034	-0-	-33731	-0-	88 3164	1 9	3782	2	Y	2876	3007	0		209	
08		37820 X	16165	-0-	-21655	-0-	220 5156	1 9	10789	2	Y	4687	4436	0		460	
09		32370 X	28831	-0-	-3539	-0-	295 6377	1 9	22159	2	Y	5797	5672	0		585	
		ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102BO	RRCID ->	289409	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10260	-	20349				
04		58980 X	50439	-0-	-8541	-0-	206 6175	1 9	44058	2	Y	5614	5719	0		383	
05		60946 X	50595	-0-	-10351	-0-	208 7601	1 9	42786	2	Y	6910	6957	0		336	
06		58980 X	48383	-0-	-10597	-0-	200 6025	1 9	42158	2	Y	5477	5404	0		409	
07		59148 X	48814	-0-	-10334	-0-	233 6137	1 9	42444	2	Y	5579	5582	0		406	
08		59148 X	46170	-0-	-12978	-0-	338 6147	1 9	39685	2	Y	5588	5446	0		548	
09		50430 X	29909	-0-	-20521	-0-	241 3729	1 9	25939	2	Y	3390	3596	0		342	
		KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP	RRCID ->	289690	COMPL. DATE	10/23/2020	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11028	-	15713				
04		28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	873 4886	1 9	22935	2	Y	4442	4364	0		208	
05		29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	943 5254	1 9	23084	2	Y	4776	4811	0		173	
06		23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	825 3955	1 9	19192	2	Y	3595	3704	0		64	
07		25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	885 4419	1 9	19949	2	Y	4017	3910	0		171	
08		28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	873 4545	1 9	23262	2	Y	4132	4010	0		293	
09		24990 X	23421	-0-	-1569	-0-	827 3616	1 9	18978	2	Y	3287	3320	0		260	
		ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101BO	RRCID ->	289735	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10106	-	20357				
04		45540 X	30400	-0-	-15140	-0-	225 6689	1 9	23486	2	Y	6081	6194	0		415	
05		47058 X	34886	-0-	-12172	-0-	265 7878	1 9	26743	2	Y	7162	7229	0		348	
06		45540 X	22829	-0-	-22711	-0-	228 7333	1 9	15268	2	Y	6666	6516	0		498	
07		41168 X	30988	-0-	-10180	-0-	229 5326	1 9	25433	2	Y	4842	4988	0		352	
08		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	334 7017	1 9	30175	2	Y	6379	6106	0		625	
09		33750 X	29450	-0-	-4300	-0-	296 6518	1 9	22636	2	Y	5925	5952	0		598	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	983	1	12809	2	Y	3864	3796	0	181
						4250	9							
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	901	1	13134	2	Y	3861	3902	0	140
						4247	9							
06	15990 X	15049	-0-	-941	-0-	919	1	10575	2	Y	3232	3315	0	57
						3555	9							
07	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	1035	1	13025	2	Y	3608	3511	0	154
						3969	9							
08	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	1032	1	11848	2	Y	3598	3497	0	255
						3958	9							
09	15750 X	15250	-0-	-500	-0-	989	1	10421	2	Y	3491	3470	0	276
						3840	9							

TXL 37/48 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028				
04	101257 X	101257	-0-	-0-	-0-	30	1	79380	2	Y	19861	19862	0	212
						21847	9							
05	97557 X	97096	-0-	-461	-0-	31	1	76716	2	Y	18499	18531	0	180
						20349	9							
06	94410 X	87183	-0-	-7227	-0-	30	1	69257	2	Y	16269	16252	0	197
						17896	9							
07	97557 X	82769	-0-	-14788	-0-	134	1	66820	2	Y	14377	14315	0	259
						15815	9							
08	81308 X	81308	-0-	-0-	-0-	739	1	64078	2	Y	14992	15074	0	177
						16491	9							
09	73440 X	48451	-0-	-24989	-0-	845	1	37502	2	Y	9185	9234	0	128
						10104	9							

TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056				
04	105960 X	92066	-0-	-13894	-0-	30	1	71376	2	Y	18782	18816	0	200
						20660	9							
05	107601 X	91838	-0-	-15763	-0-	31	1	71985	2	Y	18020	18044	0	176
						19822	9							
06	104130 X	85595	-0-	-18535	-0-	30	1	66698	2	Y	17152	17120	0	208
						18867	9							
07	107601 X	79077	-0-	-28524	-0-	42	1	62367	2	Y	15153	15088	0	273
						16668	9							
08	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-	226	1	64568	2	Y	15801	15888	0	186
						17381	9							
09	75780 X	70708	-0-	-5072	-0-	444	1	56097	2	Y	12879	12886	0	179
						14167	9							

TXL 37/48 B		WELL #: W102BO		RRCID -> 292158		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259				
04	79235 X	79235	-0-	-0-	-0-	30	1	61229	2	Y	16342	16371	0	174
						17976	9							
05	75916 X	75916	-0-	-0-	-0-	31	1	59793	2	Y	14629	14660	0	143
						16092	9							
06	68238 X	68238	-0-	-0-	-0-	477	1	53778	2	Y	12712	12701	0	154
						13983	9							
07	64470 X	64470	-0-	-0-	-0-	34	1	52054	2	Y	11256	11207	0	203
						12382	9							
08	61683 X	61683	-0-	-0-	-0-	1368	1	48160	2	Y	11050	11123	0	130
						12155	9							
09	55926 X	55926	-0-	-0-	-0-	1285	1	43796	2	Y	9859	9852	0	137
						10845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12			//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: W101AP		RRCID ->	293509	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10570			-	15538	
04		66000 X	54437	-0-	-11563	-0-	27 6468	1 9	47942	2	Y	5880	5609	0		405	
05		59737 X	40493	-0-	-19244	-0-	16 4030	1 9	36447	2	Y	3664	3648	0		421	
06		59100 X	55917	-0-	-3183	-0-	1337 6437	1 9	48143	2	Y	5852	6170	0		103	
07		61070 X	60245	-0-	-825	-0-	1516 7770	1 9	50959	2	Y	7064	7083	0		84	
08		45880 X	38027	-0-	-7853	-0-	1264 5092	1 9	31671	2	Y	4629	4649	0		64	
09		44400 X	37753	-0-	-6647	-0-	814 5046	1 9	31893	2	Y	4587	4602	0		49	
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202AP		RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12429			-	17433	
04		126420 X	53427	-0-	-72993	-0-	23 6710	1 9	46694	2	Y	6100	5059	0		1639	
05		118017 X	72269	-0-	-45748	-0-	31 8998	1 9	63240	2	Y	8180	9438	0		381	
06		90030 X	64774	-0-	-25256	-0-	28 7400	1 9	57346	2	Y	6727	6870	0		238	
07		93031 X	77045	-0-	-15986	-0-	31 7654	1 9	69360	2	Y	6958	6961	0		235	
08		75306 X	75306	-0-	-0-	-0-	31 6782	1 9	68493	2	Y	6165	6259	0		141	
09		65864 X	65864	-0-	-0-	-0-	30 6991	1 9	58843	2	Y	6355	6315	0		181	
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W202BO		RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	12440			-	17433	
04		122700 X	32151	-0-	-90549	-0-	19 4873	1 9	27259	2	Y	4430	3824	0		1190	
05		104780 X	66320	-0-	-38460	-0-	31 7858	1 9	58431	2	Y	7144	8001	0		333	
06		101400 X	66002	-0-	-35398	-0-	28 7366	1 9	58608	2	Y	6696	6792	0		237	
07		91791 X	77420	-0-	-14371	-0-	31 9354	1 9	68035	2	Y	8504	8454	0		287	
08		79202 X	79202	-0-	-0-	-0-	31 8852	1 9	70319	2	Y	8047	8150	0		184	
09		74460 X	74460	-0-	-0-	-0-	30 7871	1 9	66559	2	Y	7155	7135	0		204	
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W201AP		RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12212			-	17188	
04		95880 X	23281	-0-	-72599	-0-	16 3786	1 9	19479	2	Y	3442	3116	0		925	
05		83049 X	37211	-0-	-45838	-0-	28 6651	1 9	30532	2	Y	6046	6689	0		282	
06		80370 X	48583	-0-	-31787	-0-	1259 7974	1 9	39350	2	Y	7249	7275	0		256	
07		79453 X	52983	-0-	-26470	-0-	1272 7629	1 9	44082	2	Y	6935	6957	0		234	
08		52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	1303 7066	1 9	43942	2	Y	6424	6511	0		147	
09		47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	1155 6478	1 9	39645	2	Y	5889	5868	0		168	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 F		WELL #: W101CN		RRCID -> 294171		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	150294 X	150294	-0-	-0-	-0-	30	1	115302	2	Y	31784	31768	0	339
						34962	9							
05	141143 X	138053	-0-	-3090	-0-	31	1	105925	2	Y	29179	29234	0	284
						32097	9							
06	136590 X	118139	-0-	-18451	-0-	30	1	91243	2	Y	24424	24412	0	296
						26866	9							
07	141143 X	106097	-0-	-35046	-0-	31	1	82646	2	Y	21291	21203	0	384
						23420	9							
08	141143 X	99155	-0-	-41988	-0-	31	1	77161	2	Y	19966	20115	0	235
						21963	9							
09	136590 X	90131	-0-	-46459	-0-	30	1	69642	2	Y	18599	18575	0	259
						20459	9							
TXL 37/48 E		WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963				
04	130198 X	130198	-0-	-0-	-0-	30	1	101922	2	Y	25678	25728	0	274
						28246	9							
05	117951 X	117951	-0-	-0-	-0-	31	1	92446	2	Y	23158	23206	0	226
						25474	9							
06	103360 X	103360	-0-	-0-	-0-	30	1	81592	2	Y	19762	19748	0	240
						21738	9							
07	105307 X	94022	-0-	-11285	-0-	31	1	72857	2	Y	19213	19106	0	347
						21134	9							
08	105307 X	85066	-0-	-20241	-0-	31	1	66214	2	Y	17110	17256	0	201
						18821	9							
09	101910 X	81342	-0-	-20568	-0-	30	1	63810	2	Y	15911	15890	0	222
						17502	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187				
04	0	4629	-0-	4629	4629	3915	2	714	9	Y	649	475	0	174
05	0	74554	-0-	74554	79183	31	1	64702	2	Y	8928	8686	0	416
						9821	9							
06	151160 X	71977	-0-	-79183	-0-	29	1	60117	2	Y	10755	10791	0	380
						11831	9							
07	78247 X	78247	-0-	-0-	-0-	31	1	64874	2	Y	12129	12099	0	410
						13342	9							
08	84278 X	84278	-0-	-0-	-0-	31	1	69657	2	Y	13264	13370	0	304
						14590	9							
09	75642 X	75642	-0-	-0-	-0-	30	1	62892	2	Y	11564	11538	0	330
						12720	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426				
04	0	4695	-0-	4695	4695	3831	2	864	9	Y	785	574	0	211
05	0	69059	-0-	69059	73754	30	1	60905	2	Y	7385	7252	0	344
						8124	9							
06	DELQ PR	68038	-0-	68038	141792	29	1	58714	2	Y	8450	8495	0	299
						9295	9							
07	221628 X	79836	-0-	-141792	-0-	31	1	69326	2	Y	9526	9503	0	322
						10479	9							
08	77615 X	77615	-0-	-0-	-0-	31	1	67386	2	Y	9271	9381	0	212
						10198	9							
09	65250 X	39978	-0-	-25272	-0-	20	1	34793	2	Y	4695	4773	0	134
						5165	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE						

04		0	5244	-0-	5244	5244	4651	2	593	9	Y	539	394	0	145
05		0	71019	-0-	71019	76263	31	1	60574	2	Y	9467	9171	0	441
							10414	9							
06	DELQ	PR	68732	-0-	68732	144995	29	1	56890	2	Y	10739	10800	0	380
							11813	9							
07	224612	X	79617	-0-	-144995	-0-	31	1	66034	2	Y	12320	12284	0	416
							13552	9							
08	82497	X	82497	-0-	-0-	-0-	31	1	68731	2	Y	12486	12616	0	286
							13735	9							
09	63328	X	63328	-0-	-0-	-0-	26	1	52975	2	Y	9388	9406	0	268
							10327	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882															
05	SHUT	IN	122872	-0-	122872	122872	93995	2	28877	9	Y	26252	26080	0	172
06	SHUT	IN	74012	-0-	74012	196884	13	1	56874	2	Y	15568	15574	0	166
							17125	9							
07	SHUT	IN	86617	-0-	86617	283501	31	1	66943	2	Y	17857	17891	0	132
							19643	9							
08	SHUT	IN	52670	-0-	52670	336171	136	1	39619	2	Y	11741	11747	0	126
							12915	9							
*09	405423	X	69252	-0-	-336171	-0-	313	1	55159	2	Y	12527	12482	0	171
							13780	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035															
05	SHUT	IN	120234	-0-	120234	120234	93060	2	27174	9	Y	24704	24542	0	162
06	SHUT	IN	73860	-0-	73860	194094	14	1	57981	2	Y	14423	14431	0	154
							15865	9							
07	SHUT	IN	84857	-0-	84857	278951	31	1	67041	2	Y	16168	16203	0	119
							17785	9							
08	SHUT	IN	49159	-0-	49159	328110	177	1	39908	2	Y	8249	8280	0	88
							9074	9							
09	SHUT	IN	66900	-0-	66900	395010	601	1	52592	2	Y	12461	12379	0	170
							13707	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379															
05	SHUT	IN	50535	-0-	50535	50535	42143	2	8392	9	Y	7629	7579	0	50
06	SHUT	IN	49590	-0-	49590	100125	14	1	43083	2	Y	5903	5890	0	63
							6493	9							
07	SHUT	IN	54472	-0-	54472	154597	25	1	47601	2	Y	6224	6241	0	46
							6846	9							
08	SHUT	IN	50750	-0-	50750	205347	75	1	44097	2	Y	5980	5962	0	64
							6578	9							
09	SHUT	IN	59449	-0-	59449	264796	30	1	52399	2	Y	6382	6359	0	87
							7020	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735															
*06		0	49514	-0-	49514	49514	25	1	38536	2	Y	9957	9782	0	175
							10953	9							
*07	DELQ	PR	78790	-0-	78790	128304	30	1	61955	2	Y	15277	15270	0	182
							16805	9							
*08	236299	X	107995	-0-	-128304	-0-	28	1	84109	2	Y	21689	21570	0	301
							23858	9							
*09	121755	X	121755	-0-	-0-	-0-	30	1	95623	2	Y	23729	23779	0	251
							26102	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10642	-	20748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		0	40553	-0-	40553	40553	21	1	31021	2	Y	8646	8494	0	152
							9511	9							
*07	DELQ	PR	108074	-0-	108074	148627	30	1	84799	2	Y	21132	21032	0	252
							23245	9							
*08	262313	X	113686	-0-	-148627	-0-	28	1	89427	2	Y	22028	21975	0	305
							24231	9							
*09	132986	X	132986	-0-	-0-	-0-	30	1	106047	2	Y	24463	24509	0	259
							26909	9							
STATE CD 10/15			WELL #:	W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL DEPTH	1803	PERF.	N/A			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRIVETTE 7/18			WELL #:	W201AH	RRCID ->	295555	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	N/A			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W102CN	RRCID ->	295637	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10626	-	20559	
*06		0	44518	-0-	44518	44518	25	1	34183	2	Y	9373	9208	0	165
							10310	9							
*07	130532	X	86014	-0-	-44518	-0-	30	1	67926	2	Y	16416	16385	0	196
							18058	9							
*08	93728	X	93728	-0-	-0-	-0-	28	1	73524	2	Y	18342	18284	0	254
							20176	9							
*09	97483	X	97483	-0-	-0-	-0-	30	1	77918	2	Y	17759	17825	0	188
							19535	9							
STATE CORDELL 42/4			WELL #:	W201AP	RRCID ->	295653	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	11172	-	21369	
*07		0	58199	-0-	58199	58199	30	1	51599	2	Y	5973	5454	0	328
							6570	9							
*08	239828	X	181629	-0-	-58199	-0-	31	1	162721	2	Y	17161	16967	0	299
							18877	9							
09	219792	X	219792	-0-	-0-	-0-	30	1	200530	2	Y	17484	17346	0	291
							19232	9							
FOWLER 193/194 A			WELL #:	W101DM	RRCID ->	295679	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	11442	PERF.	11719	-	21615	
07		0	53412	-0-	53412	53412	36768	2	16644	9	N	15131	13765	1	1366
08	150928	X	97516	-0-	-53412	-0-	67832	2	29684	9	N	26985	27191	1	875
09	66510	X	48699	-0-	-17811	-0-	191	1	33388	2	N	13745	13692	1	813
							15120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: W102DM		RRCID ->	295697	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10478	- 20458		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	0	32515	-0-	32515	32515	21	1	24326	2	Y	7425	7294	0	131	
						8168	9								
*07	107959 X	75444	-0-	-32515	-0-	30	1	58495	2	Y	15381	15328	0	184	
						16919	9								
*08	95020 X	95020	-0-	-0-	-0-	28	1	74246	2	Y	18860	18782	0	262	
						20746	9								
*09	91937 X	91937	-0-	-0-	-0-	27	1	71949	2	Y	18146	18216	0	192	
						19961	9								
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102AP		RRCID ->		295725		COMPL. DATE		07/01/2023		TOTAL DEPTH		10875 PERF.10816 - 21024	
*07	0	52776	-0-	52776	52776	30	1	44726	2	Y	7291	6657	0	401	
						8020	9								
*08	216689 X	163913	-0-	-52776	-0-	31	1	135117	2	Y	26150	25757	0	456	
						28765	9								
09	201604 X	201604	-0-	-0-	-0-	30	1	169124	2	Y	29500	29219	0	492	
						32450	9								
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO		RRCID ->		295741		COMPL. DATE		07/01/2023		TOTAL DEPTH		10523 PERF.10949 - 20638	
*07	0	63297	-0-	63297	63297	30	1	55311	2	Y	7233	6604	0	398	
						7956	9								
*08	258165 X	194868	-0-	-63297	-0-	31	1	170886	2	Y	21774	21510	0	380	
						23951	9								
09	230155 X	230155	-0-	-0-	-0-	30	1	204192	2	Y	23575	23366	0	393	
						25933	9								
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO		RRCID ->		295742		COMPL. DATE		07/01/2023		TOTAL DEPTH		10892 PERF.10843 - 21216	
*07	0	64564	-0-	64564	64564	30	1	54878	2	Y	8778	8015	0	483	
						9656	9								
*08	242455 X	177891	-0-	-64564	-0-	31	1	149375	2	Y	25895	25590	0	452	
						28485	9								
09	208287 X	208287	-0-	-0-	-0-	30	1	176119	2	Y	29216	28938	0	487	
						32138	9								
OXY USA INC.		630591		RRCID ->		290942		COMPL. DATE		11/08/2014		TOTAL DEPTH		10742 PERF.11325 - 15698	
RUSSELL, F D		WELL #: 1H													
*03	DLQ G-10	302	-0-	302	1461	287	3	15	9	Y	14	20	1	8	
04	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2523	995	3	67	9	Y	61	58	1	11	
05	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->		291472		COMPL. DATE		07/28/2019		TOTAL DEPTH		11172 PERF.11101 - 21195	
04	DLQ G-10	23014	-0-	23014	73740	19341	3	234	4	Y	3126	3146	0	140	
						3439	9								
05	DLQ G-10	22016	-0-	22016	95756	18278	3	3738	9	Y	3398	3390	0	148	
06	DLQ G-10	21732	-0-	21732	117488	18009	3	63	4	Y	3327	3308	0	167	
						3660	9								
07	DLQ G-10	25023	-0-	25023	142511	20838	3	14	4	Y	3792	3800	0	159	
						4171	9								
08	167325 X	24814	-0-	-142511	-0-	20731	3	252	4	Y	3483	3461	0	181	
						3831	9								
09	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	21134	3	135	4	Y	3043	3050	0	174	
						3347	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10873	PERF.11268	- 21295					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3084					Y	-0-	1 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3084					Y	-0-			-0-
06	3084 X	-0-	-0-	-3084	-0-					Y	-0-			-0-
07	1891 X	282	-0-	-1609	-0-	275	1	4	3	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	T. A.	1063	-0-	1063	1063	694	1	329	3	Y	36	35 0		1
						40	9							
09	T. A.	158	-0-	158	1221	66	1	74	3	Y	16	17 0		-0-
						18	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414	- 21450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-			-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	991	1	4	3	Y	43	42 0		1
						1	4	47	9					
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	839	1	177	3	Y	140	137 0		4
						1	4	154	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	2	1	6247	3	Y	798	853 0		25
						24	4	878	9					
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2	1	6001	3	Y	642	648 0		19
						10	4	706	9					
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	2	1	5833	3	Y	697	664 0	1 8	51
						13	4	767	9					
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	3	1	5142	3	Y	941	956 0		36
						23	4	1035	9					
08	7161 X	7070	-0-	-91	-0-	3	1	6130	3	Y	815	806 0		45
						40	4	897	9					
09	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	2	1	6497	3	Y	889	820 0		114
						4	4	978	9					

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2	1	2294	3	Y	919	1000 0		29
						28	4	1011	9					
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	Y	682	691 0		20
						11	4	750	9					
06	1920 X	1064	-0-	-856	-0-	1	1	618	3	Y	397	388 0		29
						8	4	437	9					
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2	1	1753	3	Y	796	794 0	1 8	30
						19	4	876	9					
08	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3	1	2784	3	Y	1034	1007 0		57
						51	4	1137	9					
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3	1	3025	3	Y	1026	952 0		131
						5	4	1129	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04	5160 X	3081	-0-	-2079	-0-	2 1	2110 3	Y	857 930 0	27
05	4650 X	3377	-0-	-1273	-0-	26 4	943 9	Y	795 798 0	24
06	4530 X	2597	-0-	-1933	-0-	2 1	2487 3	Y	641 617 0	47
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	13 4	875 9	Y	1 8	44
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	2 1	1878 3	Y	1093 1077 0	60
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	12 4	705 9	Y	1166 1077 0	149
						3 1	5174 3	Y		
						28 4	1273 9			
						3 1	4709 3	Y		
						54 4	1202 9			
						3 1	4567 3	Y		
						5 4	1283 9			

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367		
04	5970 X	4424	-0-	-1546	-0-	2 1	3476 3	Y	836 888 0	26
05	5673 X	3532	-0-	-2141	-0-	26 4	920 9	Y	695 700 0	21
06	5190 X	2862	-0-	-2328	-0-	2 1	2754 3	Y	627 601 0	46
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	11 4	765 9	Y	1 8	41
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	2 1	2158 3	Y	1083 1087 0	60
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	12 4	690 9	Y	1090 1071 0	121
						3 1	6217 3	Y		
						26 4	1191 9			
						3 1	4130 3	Y		
						54 4	1199 9			
						2 1	4974 3	Y		
						4 4	1038 9			

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056		
04	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	521 1	1823 3	Y	810 849 0	29
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	11 4	891 9	Y	1200 1191 0	38
06	3570 X	870	-0-	-2700	-0-	521 1	2618 3	Y	128 162 0	4
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	13 4	1320 9	Y	1437 1398 0	43
08	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	498 1	228 3	Y	1608 1600 0	51
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	3 4	141 9	Y	2219 2213 0	57
						517 1	4393 3	Y		
						11 4	1581 9			
						682 1	9293 3	Y		
						9 4	1769 9			
						526 1	6493 3	Y		
						25 4	2441 9			

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329		
04	6030 X	5203	-0-	-827	-0-	525 1	3589 3	Y	978 976 0	35
05	6665 X	2595	-0-	-4070	-0-	13 4	1076 9	Y	599 615 0	19
06	6450 X	2663	-0-	-3787	-0-	530 1	1400 3	Y	616 615 0	20
07	5363 X	1369	-0-	-3994	-0-	6 4	659 9	Y	302 313 0	9
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	508 1	1463 3	Y	-0- 9 0	-0-
09	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	14 4	678 9	Y	1957 1907 0	50
						546 1	489 3	Y		
						2 4	332 9			
						523 1	5363 3	Y		
						22 4	2153 9			

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206					
04	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	523 1	3854 3	Y	1751	1728	0		63
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	559 1	6440 3	Y	1958	1959	0		62
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	535 1	6560 3	Y	1854	1855	0		61
07	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	590 1	7202 3	Y	2209	2204	0		66
08	9176 X	7532	-0-	-1644	-0-	767 1	4238 3	Y	2286	2280	0		72
09	9180 X	862	-0-	-8318	-0-	479 1	329 3	Y	48	119	0		1
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194					
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	2 1	6315 3	Y	794	853	0		25
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	2 1	5561 3	Y	590	597	0		18
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10 4	649 9						
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	2 1	4180 3	Y	569	544	0	1 8	42
08	7533 X	4792	-0-	-2741	-0-	21 4	964 9						
09	6990 X	4610	-0-	-2380	-0-	2 1	4113 3	Y	589	590	0		32
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150					
04	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	546 1	4729 3	Y	1817	1828	0		65
05	6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	545 1	2478 3	Y	1294	1318	0		41
06	6720 X	5541	-0-	-1179	-0-	532 1	3059 3	Y	1737	1721	0		57
07	6944 X	3066	-0-	-3878	-0-	498 1	1917 3	Y	587	626	0		18
08	7533 X	3105	-0-	-4428	-0-	729 1	1392 3	Y	890	880	0		28
09	7290 X	2162	-0-	-5128	-0-	507 1	976 3	Y	611	623	0		16
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619					
04	19110 X	2067	-0-	-17043	-0-	8 1	1695 3	Y	327	283	0		398
05	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-	4 4	360 9						398
06	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-			Y	-0-				398
07	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-			Y	-0-				398
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			Y	-0-				398
09	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	24 1	10773 3	Y	2071	2059	0		410

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	165 1	26798 3	Y	6554	6608	0	236	
						86 4	7209 9						
05	23250 X	21678	-0-	-1572	-0-	90 1	16958 3	Y	4169	4274	0	131	
						44 4	4586 9						
06	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-			Y	-0-	131	0	-0-	
07	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-			Y	-0-			-0-	
08	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-			Y	-0-			-0-	
09	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	81 1	26592 3	Y	7040	6859	0	181	
						81 4	7744 9						
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432				
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	-0-	56	0	-0-	
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-			-0-	
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	-0-			-0-	
07	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	20456	-0-	20456	20456	54 1	15158 3	Y	4718	4597	0	121	
						54 4	5190 9						
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225	- 19980				
04	7080 X	5030	-0-	-2050	-0-	583 1	3635 3	Y	730	732	0	26	
						9 4	803 9						
05	7254 X	4730	-0-	-2524	-0-	539 1	3422 3	Y	694	694	0	26	
						6 4	763 9						
06	7020 X	3302	-0-	-3718	-0-	592 1	2122 3	Y	527	532	0	21	
						8 4	580 9						
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	640 1	4275 3	Y	1184	1162	0	43	
						10 4	1302 9						
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	648 1	4535 3	Y	1255	1245	0	53	
						15 4	1381 9						
09	5010 X	1910	-0-	-3100	-0-	625 1	191 3	Y	984	1000	0	37	
						12 4	1082 9						
JOHNSON 1-86		WELL #:		4H	RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804	- 15427				
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	48 1	6332 3	N	2101	2080	0	675	
						26 4	2311 9						
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	37 1	3399 3	N	1305	1332	0	648	
						12 4	1436 9						
06	2820 X	510	-0-	-2310	-0-	3 1	372 3	N	121	146	0	623	
						2 4	133 9						
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			623	
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			623	
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	42 1	3279 3	N	1082	1065	0	640	
						13 4	1190 9						
GREENBLATT 71 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569	- 15790				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10880 - 15226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	369 3	83 9	Y	75			612
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			612
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	265 3	48 9	Y	44			656
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	28 3	19 9	Y	17			673
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			673
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			679

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11994 - 15862			
04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2 1	2091 3	Y	875	894 0		566
							27 4	963 9					
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2 1	2162 3	Y	866	1094 0		338
							14 4	953 9					
06		2070 X	1939	-0-	-131	-0-	2 1	1280 3	Y	586	472 0		452
							12 4	645 9					
07		2139 X	4	-0-	-2135	-0-	4 3		Y	-0-	11 0		441
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			441
09		2970 X	2218	-0-	-752	-0-	2 1	1352 3	Y	783	763 0		461
							3 4	861 9					

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11216 - 15039			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			323
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			323

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11493 - 15733			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10954		PERF.11470 - 18939			
04		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	4 1	13431 3	Y	1508	1600 0		48
							46 4	1659 9					
05		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	4 1	12261 3	Y	1388	1394 0		42
							23 4	1527 9					
06		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	4 1	7841 3	Y	1114	1073 0	2 8	81
							21 4	1225 9					
07		15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	5 1	13628 3	Y	1792	1803 0	2 8	68
							44 4	1971 9					
08		15221 X	3304	-0-	-11917	-0-	1 1	2809 3	Y	430	474 0		24
							21 4	473 9					
09		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-			Y	-0-	24 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-87 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11503	- 15772					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	4561	-0-	4561	9736	28 1 16 4	3158 3 1359 9	Y	1235	1243	0		887
05		T. A.	5030	-0-	5030	14766	42 1 13 4	3340 3 1635 9	Y	1486	1295	0	181 1	897
06		18119 X	3353	-0-	-14766	-0-	27 1 17 4	2062 3 1247 9	Y	1134	1147	0		884
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	45 1 10 4	3093 3 1255 9	Y	1141	1141	0		884
08		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	63 1 15 4	3489 3 1362 9	Y	1238	1232	0		890
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	46 1 15 4	3099 3 1294 9	Y	1176	1116	0		950

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342					
04		1230 X	679	-0-	-551	-0-	3 1 2 4	541 3 133 9	Y	121	152	0		4
05		4371 X	395	-0-	-3976	-0-	395 3		Y	-0-	4	0		-0-
06		4230 X	464	-0-	-3766	-0-	464 3		Y	-0-				-0-
07		4371 X	4177	-0-	-194	-0-	38 1 9 4	3050 3 1080 9	Y	982	946	0		36
08		3131 X	86	-0-	-3045	-0-	2 1 35 9	49 3	Y	32	67	0		1
09		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	3675 3 782 9	Y	711	685	0		27

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230					
04		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	12 1 7 4	1970 3 594 9	Y	540	539	0		405
05		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	1976 3 697 9	Y	634	630	0		409
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17 1 11 4	2711 3 772 9	Y	702	699	0		412
07		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	1890 3 530 9	Y	482	491	0		403
08		3131 X	134	-0-	-2997	-0-	1 1 24 9	109 3	Y	22	25	0		400
09		3630 X	2960	-0-	-670	-0-	19 1 6 4	2397 3 538 9	Y	489	486	0		403

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579					
04		5220 X	3663	-0-	-1557	-0-	14 1 8 4	2972 3 669 9	Y	608	610	0		554
05		4712 X	3197	-0-	-1515	-0-	17 1 5 4	2512 3 663 9	Y	603	603	0		554
06		4560 X	2910	-0-	-1650	-0-	13 1 68 4	2238 3 591 9	Y	537	539	0		552
07		4495 X	3802	-0-	-693	-0-	24 1 5 4	3092 3 681 9	Y	619	616	0		555
08		4030 X	25	-0-	-4005	-0-	22 3	3 9	Y	3	6	0		552
09		3900 X	271	-0-	-3629	-0-	1 1 34 9	236 3	Y	31	31	0		552

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	287384	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11525	- 21372
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	208 1	19399 3	Y	9046	8904 0	320
						114 4	9951 9				
05	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	153 1	19579 3	Y	5387	5505 0	202
						48 4	5926 9				
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	130 1	18231 3	Y	5442	5432 0	212
						84 4	5986 9				
07	25764 X	25764	-0-	-0-	-0-	222 1	19255 3	Y	5671	5675 0	208
						49 4	6238 9				
08	21204 X	20719	-0-	-485	-0-	229 1	15478 3	Y	4507	4526 0	189
						54 4	4958 9				
09	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	210 1	17920 3	Y	5353	5342 0	200
						66 4	5888 9				

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	287386	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11790	- 18395
04	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	69 1	14540 3	Y	2731	2659 0	98
						36 4	3004 9				
05	17980 X	16437	-0-	-1543	-0-	54 1	13587 3	Y	2517	2536 0	79
						27 4	2769 9				
06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-			Y	-0-	79 0	-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			Y	-0-		-0-
08	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			Y	-0-		-0-
09	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	108 1	28379 3	Y	9413	9171 0	242
						108 4	10354 9				

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID ->	287387	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11187	- 15402
04	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	8116 3	1046 9	Y	951	1127 1	537
05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	7712 3	936 9	Y	851	1041 1	347
06	9120 X	6162	-0-	-2958	-0-	5422 3	740 9	Y	673	359 1	660
07	9455 X	6950	-0-	-2505	-0-	6016 3	934 9	Y	849	910 1	598
08	8897 X	6575	-0-	-2322	-0-	6517 3	58 9	Y	53	369 1	282
09	8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	6725 3	809 9	Y	735		1017

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	287388	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10952	- 14674
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID ->	287411	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	11284	PERF.12804	- 13578
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414								
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-	23	0			-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-					-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-					-0-
07		2666 X	1682	-0-	-984	-0-	18	1	1147	3	Y	466	449	0		17
							4	4	513	9						
08	T. A.	2799	-0-	-0-	2799	2799	35	1	2000	3	Y	687	675	0		29
							8	4	756	9						
09	T. A.	2238	-0-	-0-	2238	5037	25	1	1498	3	Y	643	648	0		24
							8	4	707	9						
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710	- 15785								
04		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	36	1	5807	3	Y	1558	1563	0		55
							20	4	1714	9						
05		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	44	1	5898	3	Y	1543	1540	0		58
							14	4	1697	9						
06		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	38	1	5253	3	Y	1592	1588	0		62
							25	4	1751	9						
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	53	1	4494	3	Y	1352	1364	0		50
							12	4	1487	9						
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	73	1	4768	3	Y	1434	1424	0		60
							17	4	1577	9						
09		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	59	1	4705	3	Y	1507	1511	0		56
							19	4	1658	9						
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	925				Y	-0-					474
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	925				Y	-0-					474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	925				Y	-0-					474
07	14B2 EXT	805	-0-	-0-	805	1730	1	1	455	3	Y	310				784
							8	4	341	9						
08	14B2 EXT	16	-0-	-0-	16	1746	16	3			Y	-0-				784
09	1746 X	-0-	-0-	-0-	-1746	-0-				Y	-0-					784
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143	- 16517								
04	T. A.	1951	-0-	-0-	1951	6187	1	1	1336	3	Y	543	585	0		17
							17	4	597	9						
05	T. A.	1464	-0-	-0-	1464	7651	1	1	992	3	Y	422	426	0		13
							7	4	464	9						
06	9586 X	1935	-0-	-0-	-7651	-0-	2	1	1363	3	Y	509	485	0		37
							10	4	560	9						
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	3	Y	550	566	0		21
							13	4	605	9						
08	1395 N	1215	-0-	-0-	-180	-0-	1	1	781	3	Y	376	376	0		21
							19	4	414	9						
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	Y	576	523	0		74
							3	4	634	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		28530 X	26901	-0-	-1629	-0-	85 1	23070 3	Y	3365	3244	0		121
							44 4	3702 9						
05		29481 X	13513	-0-	-15968	-0-	37 1	11577 3	Y	1710	1777	0		54
							18 4	1881 9						
06		28320 X	21601	-0-	-6719	-0-	65 1	18131 3	Y	3034	2988	0		100
							68 4	3337 9						
07		32006 X	32006	-0-	-0-	-0-	91 1	27562 3	Y	3929	3911	0		118
							31 4	4322 9						
08		27776 X	23761	-0-	-4015	-0-	82 1	20394 3	Y	2972	2997	0		93
							16 4	3269 9						
09		26880 X	1794	-0-	-25086	-0-	3 1	1466 3	Y	293	378	0		8
							3 4	322 9						

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758														
04		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	3 1	3951 3	Y	1198	1283	0		38
							37 4	1318 9						
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4 1	3776 3	Y	1335	1333	0		40
							22 4	1469 9						
06		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4 1	3112 3	Y	1060	1022	0	1 8	77
							20 4	1166 9						
07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3 1	3597 3	Y	1198	1229	0	1 8	45
							29 4	1318 9						
08		5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4 1	3003 3	Y	1228	1206	0		67
							61 4	1351 9						
09		4980 X	4421	-0-	-559	-0-	3 1	3267 3	Y	1042	976	0		133
							5 4	1146 9						

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984														
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	5616 3	680 9	Y	618	565	1		500
05		5983 X	2211	-0-	-3772	-0-	1880 3	331 9	Y	301				801
06		5220 X	4230	-0-	-990	-0-	3589 3	641 9	Y	583	741	1		643
07		6510 X	3853	-0-	-2657	-0-	3252 3	601 9	Y	546	944	1		245
08		T. A.	5230	-0-	5230	5230	4401 3	829 9	Y	754	759	1		240
09		T. A.	5821	-0-	5821	11051	4954 3	867 9	Y	788	756	1		272

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597														
04		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	3 1	3569 3	Y	1053	1144	0		33
							32 4	1158 9						
05		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3 1	3832 3	Y	996	999	0		30
							16 4	1096 9						
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-	30	0		-0-
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-				-0-
08		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-				-0-
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-				-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12756 X	12756	-0-	-0-	4 1	10968 3	1798 3	Y	1578	1699 0		50
						48 4	1736 9	1798 3					
05		12958 X	4111	-0-	-8847	-0-	1 1	3518 3	Y	530	564 0		16
						9 4	583 9						
06		12540 X	181	-0-	-12359	-0-	181 3		Y	-0-	16 0		-0-
07		17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	8 1	13957 3	Y	2852	2742 0	2 8	108
							70 4	3137 9					
08		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	5 1	11247 3	Y	1645	1663 0		90
							82 4	1810 9					
09		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	5 1	12978 3	Y	1918	1763 0		245
							8 4	2110 9					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272
04		13230 X	12879	-0-	-351	-0-	56 1	10337 3	Y	2234	2178 0		80
							29 4	2457 9					
05		14074 X	12951	-0-	-1123	-0-	48 1	10420 3	Y	2235	2245 0		70
							24 4	2459 9					
06		13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-			Y	-0-	70 0		-0-
07		13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			Y	-0-			-0-
08		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			Y	-0-			-0-
09		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-			Y	-0-			-0-

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	Y	27	19 0	537 1	393
							30 9						
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			393
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			393
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			393
08		T. A.	692	-0-	692	692	1 1	354 3	Y	293	293 0		393
							15 4	322 9					
09		T. A.	2336	-0-	2336	3028	2 1	1359 3	Y	883	820 0		456
							4 4	971 9					

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989
04		20190 X	10995	-0-	-9195	-0-	8727 3	2268 9	Y	2062	1692 1		1042
05		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17245 3	4313 9	Y	3921	3842 1		1121
06		22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	18066 3	4932 9	Y	4484	5372 1		233
07		19499 X	11021	-0-	-8478	-0-	113 1	7978 3	Y	2641	2544 0		330
							25 4	2905 9					
08		26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	289 1	20330 3	Y	5693	5561 0		462
							69 4	6262 9					
09		24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	209 1	18555 3	Y	5314	5353 0		199
							66 4	5845 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	9014 3	3279 9	Y	2981	3204 1			541
05	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	9285 3	3027 9	Y	2752	2777 1			516
06	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	8419 3	2680 9	Y	2436	2294 1			658
07	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	9050 3	3236 9	Y	2942	2817 1			783
08	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	7909 3	2875 9	Y	2614	2628 1			769
09	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	7705 3	2554 9	Y	2322	2620 1			471

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287534	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862	
04	14940 X	86	-0-	-14854	-0-	43 3	43 9	Y	39				604
05	15438 X	40	-0-	-15398	-0-	40 3		Y	-0-				604
06	9090 X	418	-0-	-8672	-0-	197 3	6 4	Y	195				799
						215 9							
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-				799
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				799
09	420 X	121	-0-	-299	-0-	121 3		Y	-0-				732

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163	
04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	3 1	6581 3	Y	969	1036 0			31
						30 4	1066 9						
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	2 1	6888 3	Y	905	909 0			27
						15 4	996 9						
06	6390 X	4395	-0-	-1995	-0-	2 1	3849 3	Y	486	477 0	1 8		35
						9 4	535 9						
07	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	3 1	5072 3	Y	1001	997 0	1 8		38
						24 4	1101 9						
08	8060 X	6045	-0-	-2015	-0-	3 1	4903 3	Y	991	975 0			54
						49 4	1090 9						
09	7470 X	6958	-0-	-512	-0-	2 1	6049 3	Y	821	770 0			105
						4 4	903 9						

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951	
04	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	714 1	5798 3	Y	2340	2333 0			83
						29 4	2574 9						
05	7595 X	6565	-0-	-1030	-0-	709 1	3927 3	Y	1739	1757 0			65
						16 4	1913 9						
06	8400 X	7025	-0-	-1375	-0-	706 1	4177 3	Y	1920	1910 0			75
						30 4	2112 9						
07	8866 X	2123	-0-	-6743	-0-	374 1	1125 3	Y	563	617 0			21
						5 4	619 9						
08	7254 X	3561	-0-	-3693	-0-	708 1	1809 3	Y	939	921 0			39
						11 4	1033 9						
09	7020 X	462	-0-	-6558	-0-	462 1		Y	-0-	39 0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11435 - 18729					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	733 1	11172 3	3486 9	Y	3169	3144	0			112
05	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	831 1	11028 3	4051 9	Y	3683	3657	0			138
06	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	738 1	10187 3	3598 9	Y	3271	3281	0			128
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	967 1	8514 3	3367 9	Y	3061	3077	0			112
08	14384 X	11594	-0-	-2790	-0-	831 1	7746 3	2984 9	Y	2713	2711	0			114
09	13920 X	12409	-0-	-1511	-0-	881 1	8077 3	3413 9	Y	3103	3101	0			116

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10988 - 20862					
04	9780 X	8999	-0-	-781	-0-	3 1	7728 3	1234 9	Y	1122	1207	0			36
05	10819 X	7856	-0-	-2963	-0-	34 4	6749 3	1088 9	Y	989	995	0			30
06	10470 X	4946	-0-	-5524	-0-	16 4	4212 3	719 9	Y	654	635	0	1 8		48
07	10075 X	8619	-0-	-1456	-0-	2 1	7387 3	1202 9	Y	1093	1098	0	2 8		41
08	10075 X	7929	-0-	-2146	-0-	13 4	6647 3	1224 9	Y	1113	1093	0			61
09	8700 X	7749	-0-	-951	-0-	55 4	6788 3	955 9	Y	868	818	0			111

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287542		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12354 - 17836					
04	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	1566 1	4313 3	3854 9	Y	3504	3517	0			124
05	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	44 4	491 3	4818 9	Y	4380	4340	0			164
06	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	39 4	4706 3	4520 9	Y	4109	4113	0			160
07	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	840 1	4022 3	3556 9	Y	3233	3274	0			119
08	T. A.	5508	-0-	5508	5508	1661 1	2358 3	2066 9	Y	1878	1918	0			79
09	T. A.	6480	-0-	6480	11988	28 4	2802 3	2410 9	Y	2191	2188	0			82

ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID -> 287543		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11345 - 15479					
04	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	9601 3	3078 9	1111 9	Y	2798	2653	1			1359
05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4192 3			Y	1010	1674	1			695
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	180	1			515
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					515
08	13113 X	4200	-0-	-8913	-0-	2946 3	1254 9		Y	1140	756	1			899
09	12690 X	12315	-0-	-375	-0-	9338 3	2977 9		Y	2706	2430	1			1175

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	9960 X	7235	-0-	-2725	-0-	2 1 6221 3 27 4 985 9	28
05	10385 X	5550	-0-	-4835	-0-	2 1 4917 3 9 4 622 9	17
06	10050 X	6250	-0-	-3800	-0-	2 1 5468 3 13 4 767 9	51
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	4 1 10116 3 35 4 1580 9	54
08	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	4 1 9192 3 69 4 1535 9	77
09	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	4 1 11871 3 7 4 1772 9	206

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528							
04	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-	Y -0-	304
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-	Y -0-	304
06	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-	Y -0-	304
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	Y -0-	304
08	T. A.	40	-0-	40	40	1 1 3 3 36 9 Y	337
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y -0-	337

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461							
04	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	49 1 9788 3 27 4 2331 9	75
05	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	60 1 10024 3 19 4 2329 9	79
06	3540 X	953	-0-	-2587	-0-	4 1 748 3 3 4 198 9	7
07	3658 X	954	-0-	-2704	-0-	5 1 808 3 1 4 140 9	5
08	13857 X	12420	-0-	-1437	-0-	107 1 9985 3 25 4 2303 9	88
09	12180 X	11946	-0-	-234	-0-	76 1 9710 3 24 4 2136 9	73

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193							
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	2 1 3204 3 24 4 847 9	24
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	2 1 3418 3 13 4 847 9	23
06	3270 X	1516	-0-	-1754	-0-	1 1 1221 3 5 4 289 9	19
07	3379 X	2562	-0-	-817	-0-	2 1 1850 3 15 4 695 9	24
08	4123 X	1650	-0-	-2473	-0-	1 1 1269 3 16 4 364 9	18
09	3990 X	2266	-0-	-1724	-0-	1 1 1681 3 2 4 582 9	68

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.	10967 - 15800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7950 X	7185	-0-	-765	-0-	6121	3	1064	9	Y	967	1137	1	340
05		8215 X	6516	-0-	-1699	-0-	5550	3	966	9	Y	878	753	1	465
06		7860 X	6466	-0-	-1394	-0-	5619	3	847	9	Y	770	568	1	667
07		7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	5182	3	912	9	Y	829	1128	1	368
08		6820 X	5804	-0-	-1016	-0-	4920	3	884	9	Y	804	755	1	417
09		6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	4546	3	832	9	Y	756	556	1	617

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.	11004 - 17033			
04		9690 X	4853	-0-	-4837	-0-	2	1	4197	3	Y	578	568	0	18
							18	4	636	9					
05		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	4	1	9719	3	Y	1625	1594	0	49
							27	4	1788	9					
06		9240 X	8952	-0-	-288	-0-	4	1	7759	3	Y	1063	1034	0	78
							20	4	1169	9					
07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	4	1	8543	3	Y	1304	1332	0	49
							32	4	1434	9				1 8	
08		11222 X	8819	-0-	-2403	-0-	4	1	7433	3	Y	1202	1185	0	66
							60	4	1322	9					
09		10860 X	8603	-0-	-2257	-0-	3	1	7500	3	Y	996	935	0	127
							4	4	1096	9					

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10864 - 18017			
04		20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	80	1	17219	3	Y	3172	3200	0	114
							42	4	3489	9					
05		19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	63	1	16439	3	Y	2926	2948	0	92
							31	4	3219	9					
06		26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-	92	0	-0-
07		27218 X	6495	-0-	-20723	-0-	16	1	5697	3	Y	705	684	0	21
							6	4	776	9					
08		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	106	1	21484	3	Y	3838	3738	0	121
							21	4	4222	9					
09		20820 X	20724	-0-	-96	-0-	34	1	17431	3	Y	2932	2978	0	75
							34	4	3225	9					

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.	11356 - 16096			
04		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	4011	3	Y	672	759	0	21
							21	4	739	9					
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	3	1	4110	3	Y	1016	1007	0	30
							17	4	1118	9					
06		4410 X	2080	-0-	-2330	-0-	1	1	1748	3	Y	295	303	0	21
							6	4	325	9				1 8	
07		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	Y	742	734	0	28
							18	4	816	9					
08		5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	2	1	3146	3	Y	583	579	0	32
							29	4	641	9					
09		4890 X	4379	-0-	-511	-0-	2	1	3700	3	Y	613	567	0	78
							3	4	674	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12828 - 16142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	27 1 15 4	3927 3 1291 9	Y	1174	1170 0	42	
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	4115 3 1124 9	Y	1022	1026 0	38	
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	25 1 16 4	3965 3 1140 9	Y	1036	1034 0	40	
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	48 1 11 4	4128 3 1360 9	Y	1236	1231 0	45	
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	64 1 15 4	4445 3 1381 9	Y	1255	1247 0	53	
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	46 1 14 4	4001 3 1284 9	Y	1167	1176 0	44	
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11161 - 15015		
04	14010 X	11294	-0-	-2716	-0-	8609 3	2685 9	Y	2441	2414 0	88	
05	13299 X	11469	-0-	-1830	-0-	8796 3	2673 9	Y	2430	2442 0	76	
06	12870 X	10398	-0-	-2472	-0-	8115 3	2283 9	Y	2075	2082 0	69	
07	11656 X	9899	-0-	-1757	-0-	7442 3	2457 9	Y	2234	2236 0	67	
08	11656 X	9600	-0-	-2056	-0-	7332 3	2268 9	Y	2062	2064 0	65	
09	11280 X	9882	-0-	-1398	-0-	7726 3	2156 9	Y	1960	1975 0	50	
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11036 - 20908		
04	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	4 1 45 4	10534 3 1618 9	Y	1471	1569 0	47	
05	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	3 1 18 4	7815 3 1195 9	Y	1086	1100 0	33	
06	11220 X	6142	-0-	-5078	-0-	3 1 15 4	5289 3 835 9	Y	759	736 0	1 8	55
07	12183 X	10392	-0-	-1791	-0-	4 1 35 4	8758 3 1595 9	Y	1450	1448 0	2 8	55
08	12183 X	7697	-0-	-4486	-0-	4 1 58 4	6357 3 1278 9	Y	1162	1153 0	64	
09	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	5 1 8 4	13693 3 2066 9	Y	1878	1702 0	240	
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11422 - 15470		
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	110 3 1187 9	Y	1079	1078 0	38	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	137 3 1343 9	Y	1221	1213 0	46	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	27 1 17 4	137 3 1239 9	Y	1126	1128 0	44	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47 1 11 4	153 3 1330 9	Y	1209	1209 0	44	
08	1519 X	300	-0-	-1219	-0-	12 1 3 4	25 3 260 9	Y	236	270 0	10	
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	10 0	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	6570	X	6281	-0-	-289	-0-	3 1	5096	3	Y	1045	1139	0			33
							32 4	1150	9							
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	3 1	5503	3	Y	1041	1043	0			31
							17 4	1145	9							
06	6570	X	5442	-0-	-1128	-0-	3 1	4429	3	Y	903	867	0	1 8		66
							17 4	993	9							
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	4 1	5871	3	Y	1451	1461	0	1 8		55
							35 4	1596	9							
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	3 1	3667	3	Y	880	887	0			48
							44 4	968	9							
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	-0-	48	0			-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11355 - 16177								
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	2 1	6551	3	Y	848	911	0			27
							26 4	933	9							
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	2 1	7633	3	Y	824	826	0			25
							13 4	906	9							
06	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	2 1	4725	3	Y	629	606	0	2 8		46
							12 4	692	9							
07	7471	X	6011	-0-	-1460	-0-	2 1	5145	3	Y	768	783	0	2 8		29
							19 4	845	9							
08	8401	X	2333	-0-	-6068	-0-	1 1	1952	3	Y	331	342	0			18
							16 4	364	9							
09	8130	X	2069	-0-	-6061	-0-	1 1	1539	3	Y	479	436	0			61
							2 4	527	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298 - 16005								
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	2 1	4719	3	Y	733	778	0			23
							23 4	806	9							
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	2 1	4842	3	Y	770	770	0			23
							13 4	847	9							
06	4860	X	3535	-0-	-1325	-0-	1 1	3053	3	Y	430	421	0	1 8		31
							8 4	473	9							
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	2 1	5274	3	Y	891	887	0	1 8		34
							22 4	980	9							
08	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	2 1	4267	3	Y	772	764	0			42
							38 4	849	9							
09	5370	X	4718	-0-	-652	-0-	2 1	3953	3	Y	691	645	0			88
							3 4	760	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135 - 18566								
04	24750	X	19036	-0-	-5714	-0-	88 1	15085	3	Y	3470	3485	0			125
							46 4	3817	9							
05	24924	X	20856	-0-	-4068	-0-	82 1	16554	3	Y	3800	3806	0			119
							40 4	4180	9							
06	23040	X	20044	-0-	-2996	-0-	76 1	16003	3	Y	3532	3534	0			117
							80 4	3885	9							
07	23281	X	19117	-0-	-4164	-0-	76 1	15409	3	Y	3278	3297	0			98
							26 4	3606	9							
08	19065	X	17745	-0-	-1320	-0-	87 1	14184	3	Y	3143	3142	0			99
							17 4	3457	9							
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	41 1	15351	3	Y	3559	3567	0			91
							41 4	3915	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV

WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8220 X	6014	-0-	-2206	-0-	30 1	4640 3	Y	1207	1164 0		43	
						16 4	1328 9						
05	8494 X	5974	-0-	-2520	-0-	27 1	4534 3	Y	1273	1276 0		40	
						13 4	1400 9						
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	27 1	4964 3	Y	1248	1247 0		41	
						28 4	1373 9						
07	6200 X	5511	-0-	-689	-0-	30 1	4072 3	Y	1272	1275 0		38	
						10 4	1399 9						
08	6200 X	6102	-0-	-98	-0-	38 1	4542 3	Y	1377	1372 0		43	
						7 4	1515 9						
09	6390 X	5155	-0-	-1235	-0-	12 1	3939 3	Y	1084	1099 0		28	
						12 4	1192 9						

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW

WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

04	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	49 1	8583 3	Y	1960	1959 0		70
						26 4	2156 9					
05	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	42 1	8572 3	Y	1931	1940 0		61
						20 4	2124 9					
06	10080 X	8946	-0-	-1134	-0-	33 1	7180 3	Y	1544	1554 0		51
						35 4	1698 9					
07	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	40 1	9183 3	Y	1729	1728 0		52
						14 4	1902 9					
08	11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	25 1	4553 3	Y	895	919 0		28
						5 4	985 9					
09	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	22 1	9110 3	Y	1903	1882 0		49
						22 4	2093 9					

TAHITI 55-2-17 LOV

WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	Y	75	85 0		3
						1 4	83 9					
05	1302 X	50	-0-	-1252	-0-	1 1	4 3	Y	41	43 0		1
						45 9						
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	Y	66	64 0		2
						1 4	73 9					

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	2 1	5090 3	Y	706	997 0		403
						22 4	777 9					
05	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	3 1	3967 3	Y	1002	1031 0		374
						16 4	1102 9					
06	5280 X	5095	-0-	-185	-0-	3 1	4120 3	Y	868	805 0	1 8	436
						17 4	955 9					
07	5456 X	1622	-0-	-3834	-0-	1 1	1179 3	Y	393	330 0		499
						10 4	432 9					
08	6851 X	497	-0-	-6354	-0-	1 1	212 3	Y	247	389 0		357
						12 4	272 9					
09	6300 X	4781	-0-	-1519	-0-	3 1	3659 3	Y	1014	833 0		538
						4 4	1115 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	21090 X	13822	-0-	-7268	-0-	85	1	9653	3	Y	3671	3759	0		130
05	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-	46	4	4038	9	Y	-0-	130	0		-0-
06	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-				-0-
07	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-				-0-
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-				-0-
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-				-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814							
04	14490 X	12281	-0-	-2209	-0-	65	1	9346	3	Y	2578	2528	0		621
05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	34	4	2836	9	Y	2482	2571	0		532
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	53	1	9449	3	Y	2316	2377	0		471
07	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	26	4	2730	9	Y	2224	2223	0		472
08	9362 X	8515	-0-	-847	-0-	50	1	9150	3	Y	1518	1426	0		564
09	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	52	4	2548	9	Y	2610	2612	0		562
						52	4	2548	9						
						17	4	2446	9						
						42	1	6795	3	Y					
						8	4	1670	9						
						30	1	10008	3	Y					
						30	4	2871	9						

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969							
04	4500 X	3982	-0-	-518	-0-	27	1	2664	3	Y	1160	1187	0		41
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	15	4	1276	9	Y	-0-	41	0		-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				-0-
07	4650 X	2115	-0-	-2535	-0-	2115	3			Y	-0-				-0-
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	33	1	4710	3	Y	650	623	0		27
09	3960 X	1403	-0-	-2557	-0-	8	4	715	9	Y	30	56	0		1
						1	1	1369	3	Y					
						33	9								

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921							
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	2	1	5685	3	Y	780	836	0		25
05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	24	4	858	9	Y	780	782	0		23
06	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	2	1	6338	3	Y	426	417	0	1 8	31
07	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	13	4	858	9	Y	708	711	0	1 8	27
08	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	1	1	3484	3	Y	780	764	0		43
09	6840 X	5995	-0-	-845	-0-	8	4	469	9	Y	724	674	0		93
						2	1	4858	3	Y					
						17	4	779	9						
						2	1	4960	3	Y					
						39	4	858	9						
						2	1	5194	3	Y					
						3	4	796	9						

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15441 X	15441	-0-	-0-	622 1 32 4	12128 3 2659 9	87
05	12529 X	12529	-0-	-0-	581 1 23 4	9518 3 2407 9	69
06	12720 X	604	-0-	-12116	430 1 1 4	133 3 40 9	1
07	13144 X	-0-	-0-	-13144			-0-
08	15934 X	-0-	-0-	-15934			-0-
09	15420 X	5378	-0-	-10042	464 1 13 4	3678 3 1223 9	29

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958
04	T. A.	6920	-0-	6920	492 1 22 4	4599 3 1807 9	59
05	T. A.	7156	-0-	7156	548 1 18 4	4735 3 1855 9	53
06	T. A.	7178	-0-	7178	552 1 37 4	4801 3 1788 9	54
07	31174 X	9920	-0-	-21254	732 1 17 4	6806 3 2365 9	64
08	7940 X	7940	-0-	-0-	732 1 10 4	5203 3 1995 9	57
09	7170 X	6029	-0-	-1141	379 1 16 4	4146 3 1488 9	35

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958
04	12530 X	12530	-0-	-0-	624 1 33 4	9136 3 2737 9	89
05	12631 X	12631	-0-	-0-	605 1 24 4	9482 3 2520 9	72
06	15670 X	15670	-0-	-0-	573 1 58 4	12193 3 2846 9	86
07	15519 X	15519	-0-	-0-	746 1 22 4	11700 3 3051 9	83
08	12927 X	12628	-0-	-299	747 1 13 4	9269 3 2599 9	74
09	15660 X	11968	-0-	-3692	609 1 26 4	8857 3 2476 9	58

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412 - 18604
04	9480 X	4310	-0-	-5170	428 1 11 4	2954 3 917 9	30
05	9796 X	446	-0-	-9350	446 1		-0-
06	10860 X	7923	-0-	-2937	556 1 41 4	5335 3 1991 9	60
07	11222 X	10637	-0-	-585	736 1 18 4	7329 3 2554 9	69
08	11222 X	9473	-0-	-1749	738 1 11 4	6490 3 2234 9	64
09	10603 X	10603	-0-	-0-	608 1 25 4	7581 3 2389 9	56

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BULLHEAD 55-2-7 LOV				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11060	- 16066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		12210 X	11676	-0-	-534	-0-	613 1	8048 3	Y	2708	2658	0			97
							36 4	2979 9							
05		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	584 1	10366 3	Y	3352	3344	0			105
							35 4	3687 9							
06		12150 X	11916	-0-	-234	-0-	552 1	8388 3	Y	2651	2668	0			88
							60 4	2916 9							
07		12059 X	11095	-0-	-964	-0-	568 1	7851 3	Y	2415	2431	0			72
							19 4	2657 9							
08		14663 X	11242	-0-	-3421	-0-	562 1	8006 3	Y	2419	2415	0			76
							13 4	2661 9							
09		14190 X	11682	-0-	-2508	-0-	526 1	8125 3	Y	2727	2733	0			70
							31 4	3000 9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11501	- 16495			
04		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	697 1	5382 3	Y	1038	1027	0			37
							14 4	1142 9							
05		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	706 1	5228 3	Y	1121	1123	0			35
							12 4	1233 9							
06		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	686 1	4968 3	Y	1230	1224	0			41
							28 4	1353 9							
07		6882 X	6798	-0-	-84	-0-	709 1	4814 3	Y	1151	1158	0			34
							9 4	1266 9							
08		7471 X	5049	-0-	-2422	-0-	704 1	3481 3	Y	782	791	0			25
							4 4	860 9							
09		7230 X	4319	-0-	-2911	-0-	671 1	2619 3	Y	925	926	0			24
							11 4	1018 9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888			
04		20160 X	19370	-0-	-790	-0-	104 1	14241 3	Y	4516	4423	0			160
							57 4	4968 9							
05		26156 X	26156	-0-	-0-	-0-	168 1	19447 3	Y	5898	5837	0			221
							53 4	6488 9							
06		21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	116 1	15493 3	Y	4880	4911	0			190
							75 4	5368 9							
07		25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	216 1	18694 3	Y	5509	5497	0			202
							48 4	6060 9							
08		26102 X	24596	-0-	-1506	-0-	269 1	18441 3	Y	5293	5273	0			222
							64 4	5822 9							
09		25260 X	22483	-0-	-2777	-0-	181 1	17185 3	Y	4600	4650	0			172
							57 4	5060 9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431			
04		13200 X	10540	-0-	-2660	-0-	550 1	7579 3	Y	2165	2123	0			78
							29 4	2382 9							
05		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	590 1	12380 3	Y	3636	3600	0			114
							38 4	4000 9							
06		13200 X	6556	-0-	-6644	-0-	527 1	4362 3	Y	1485	1550	0			49
							33 4	1634 9							
07		13640 X	7600	-0-	-6040	-0-	550 1	5215 3	Y	1656	1655	0			50
							13 4	1822 9							
08		14260 X	6985	-0-	-7275	-0-	551 1	4863 3	Y	1421	1426	0			45
							8 4	1563 9							
09		13800 X	5981	-0-	-7819	-0-	492 1	4179 3	Y	1178	1193	0			30
							14 4	1296 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	660 1	22010 3	Y	6536	6435	0				235
05	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	86 4	7190 9	Y	7657	7651	0				241
06	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	676 1	25286 3	Y	4182	4285	0				138
07	17081	X	16678	-0-	-403	-0-	81 4	8423 9	Y	3685	3713	0				110
08	25885	X	13413	-0-	-12472	-0-	597 1	11998 3	Y	3124	3136	0				98
09	25050	X	12535	-0-	-12515	-0-	29 4	4054 9	Y	2894	2918	0				74
							598 1	9362 3	Y							
							17 4	3436 9	Y							
							512 1	8807 3	Y							
							33 4	3183 9	Y							
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10670			PERF.11057 - 15220					
04	14B2	EXT	331	-0-	331	364	331 3		Y	-0-						645
05	14B	DENY	151	-0-	151	515	151 3		Y	-0-						645
06	575	X	60	-0-	-515	-0-	60 3		Y	-0-						645
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-						645
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27 3		Y	-0-						645
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						656
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181			PERF.11415 - 15897					
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	3 1	5619 3	Y	1285	1382	0				41
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	39 4	1414 9	Y	1174	1180	0				35
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	3 1	5744 3	Y	924	891	0	1	8		67
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	19 4	1291 9	Y	1246	1265	0	1	8		47
08	7750	X	6040	-0-	-1710	-0-	3 1	4535 3	Y	1208	1189	0				66
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	18 4	1016 9	Y	1253	1159	0				160
							30 4	1371 9	Y							
							4 1	4647 3	Y							
							60 4	1329 9	Y							
							3 1	5369 3	Y							
							6 4	1378 9	Y							
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11177			PERF.11555 - 15856					
04	5640	X	5055	-0-	-585	-0-	3 1	3812 3	Y	1096	1190	0				35
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	34 4	1206 9	Y	1084	1086	0				33
06	5640	X	4571	-0-	-1069	-0-	3 1	4618 3	Y	835	806	0	1	8		61
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	18 4	1192 9	Y	1216	1230	0	1	8		46
08	6789	X	5348	-0-	-1441	-0-	3 1	3633 3	Y	1192	1173	0				65
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	16 4	919 9	Y	1197	1109	0				153
							3 1	4525 3	Y							
							30 4	1338 9	Y							
							4 1	3974 3	Y							
							59 4	1311 9	Y							
							3 1	4445 3	Y							
							5 4	1317 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15720 X	15632	-0-	-88	-0-	85 1	11799 3	3704 9	Y	3367	3412 0				526
05	16244 X	14129	-0-	-2115	-0-	44 4	3704 9	10618 3	Y	3101	3164 0				463
06	15720 X	12629	-0-	-3091	-0-	67 1	10618 3	3411 9							
07	16244 X	13098	-0-	-3146	-0-	33 4	3411 9	9666 3	Y	2590	2401 0				652
08	12896 X	12548	-0-	-348	-0-	56 1	9666 3	2849 9							
09	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	58 4	2849 9	10146 3	Y	2610	2777 0				485
						61 1	10146 3	2871 9							
						20 4	2871 9	9469 3	Y	2717	2627 0				575
						75 1	9469 3	2989 9							
						15 4	2989 9	9640 3	Y	2564	2728 0				411
						29 1	9640 3	2820 9							
						29 4	2820 9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421							
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	-0-	31 0				-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-					-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-					-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	917 1	4314 3	2262 9	Y	2056	1994 0				62
						16 4	2262 9	5222 3	Y	3052	3018 0				96
08	T. A.	10033	-0-	10033	10033	1437 1	5222 3	3357 9							
09	T. A.	11378	-0-	11378	21411	17 4	3357 9	6464 3	Y	2671	2698 0				69
						1945 1	6464 3	2938 9							
						31 4	2938 9								
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690							
04	21480 X	19821	-0-	-1659	-0-	79 1	15941 3	3758 9	Y	3416	3430 0				121
05	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	43 4	3758 9	15868 3	Y	3949	3922 0				148
06	21480 X	18118	-0-	-3362	-0-	112 1	15868 3	4344 9							
07	22196 X	20971	-0-	-1225	-0-	35 4	4344 9	14206 3	Y	3434	3448 0				134
08	22630 X	20425	-0-	-2205	-0-	82 1	14206 3	3777 9							
09	19800 X	17326	-0-	-2474	-0-	53 4	3777 9	16669 3	Y	3747	3744 0				137
						147 1	16669 3	4122 9							
						33 4	4122 9	16442 3	Y	3425	3418 0				144
						174 1	16442 3	3768 9							
						41 4	3768 9	13962 3	Y	2921	2956 0				109
						115 1	13962 3	3213 9							
						36 4	3213 9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196							
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 3	1 9		Y	1	1 0				-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 3	1 9		Y	1	1 0				-0-
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	164 3			Y	-0-					-0-
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284 3			Y	-0-					-0-
09	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12 3			Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12245 -	15976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	16770	X	14724	-0-	-2046	-0-	13554	3	1170	9	Y	1064	1109	1	386
05	15655	X	15465	-0-	-190	-0-	14291	3	1174	9	Y	1067	941	1	512
06	15150	X	13052	-0-	-2098	-0-	12241	3	811	9	Y	737	1115	1	134
07	15221	X	12914	-0-	-2307	-0-	11671	3	1243	9	Y	1130	942	1	322
08	14818	X	8114	-0-	-6704	-0-	7470	3	644	9	Y	585	558	1	349
09	14340	X	14078	-0-	-262	-0-	13013	3	1065	9	Y	968	1127	1	190

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11082 -	21260		
04	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	152	1	19661	3	N	6024	6035	0	217
							79	4	6626	9					
05	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	160	1	27517	3	N	7440	7423	0	234
							79	4	8184	9					
06	28200	X	26866	-0-	-1334	-0-	118	1	20578	3	N	5496	5548	0	182
							124	4	6046	9					
07	29140	X	25329	-0-	-3811	-0-	119	1	19513	3	N	5143	5171	0	154
							40	4	5657	9					
08	35898	X	25754	-0-	-10144	-0-	143	1	19871	3	N	5193	5184	0	163
							28	4	5712	9					
09	34740	X	23663	-0-	-11077	-0-	57	1	18052	3	N	4997	5032	0	128
							57	4	5497	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11190 -	21401		
04	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	139	1	17400	3	N	5528	5375	0	199
							73	4	6081	9					
05	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	119	1	17397	3	N	5535	5560	0	174
							59	4	6089	9					
06	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	106	1	15304	3	N	4934	4945	0	163
							111	4	5427	9					
07	24459	X	18332	-0-	-6127	-0-	99	1	13495	3	N	4276	4311	0	128
							34	4	4704	9					
08	24459	X	22877	-0-	-1582	-0-	146	1	16904	3	N	5271	5233	0	166
							29	4	5798	9					
09	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	58	1	18260	3	N	5064	5100	0	130
							58	4	5570	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380 -	18777		
04	16920	X	15352	-0-	-1568	-0-	83	1	11595	3	N	3300	3312	0	119
							44	4	3630	9					
05	19747	X	18049	-0-	-1698	-0-	73	1	14192	3	N	3407	3419	0	107
							36	4	3748	9					
06	19110	X	16257	-0-	-2853	-0-	71	1	12463	3	N	3316	3313	0	110
							75	4	3648	9					
07	19747	X	17595	-0-	-2152	-0-	75	1	13925	3	N	3245	3258	0	97
							25	4	3570	9					
08	19592	X	17607	-0-	-1985	-0-	87	1	14042	3	N	3146	3144	0	99
							17	4	3461	9					
09	17460	X	13904	-0-	-3556	-0-	33	1	10706	3	N	2847	2873	0	73
							33	4	3132	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #:		6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11337 - 18609		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		38150 X	38150	-0-	-0-	-0-	209 1	28706 3	N		8296	8350 0		298
							109 4	9126 9						
05		48794 X	36761	-0-	-12033	-0-	177 1	27471 3	N		8205	8245 0		258
							87 4	9026 9						
06		47220 X	35564	-0-	-11656	-0-	165 1	26752 3	N		7703	7706 0		255
							174 4	8473 9						
07		48794 X	33277	-0-	-15517	-0-	172 1	24875 3	N		7429	7462 0		222
							58 4	8172 9						
08		45508 X	29198	-0-	-16310	-0-	184 1	21641 3	N		6670	6682 0		210
							36 4	7337 9						
09		38100 X	23791	-0-	-14309	-0-	59 1	18029 3	N		5131	5209 0		132
							59 4	5644 9						

PDC PERMIAN, INC.		646832				RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295		PERF.10547 - 20368		
BLUE LAKES 5556		WELL #:		1H										

04		19830 X	18689	-0-	-1141	-0-	16033 2	1 4	Y		2414	2233 0	13 8	433
							2655 9							
05		15903 X	14254	-0-	-1649	-0-	76 1	11991 2	Y		1987	2215 0	5 8	200
							1 4	2186 9						
06		15420 X	11911	-0-	-3509	-0-	10032 2	186 4	Y		1539	1603 0	1 8	135
							1693 9							
07		19313 X	9020	-0-	-10293	-0-	73 1	7475 2	Y		1337	1246 0		226
							1 4	1471 9						
08		19313 X	13115	-0-	-6198	-0-	53 1	10793 2	Y		1926	1938 0	10 8	204
							150 4	2119 9						
09		18690 X	10901	-0-	-7789	-0-	12 1	8980 2	Y		1666	1620 0	1 8	249
							76 4	1833 9						

GAVSTER STATE 32A		WELL #:		1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10736 - 15260		

04		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	14136 2	1623 9	Y		1475	1657 1	6 8	174
05		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	187 1	14627 2	Y		1496	1441 1	2 8	227
							1646 9							
06		15090 X	14557	-0-	-533	-0-	163 1	12840 2	Y		1411	1239 1	1 8	398
							2 4	1552 9						
07		16275 X	12227	-0-	-4048	-0-	35 1	10578 2	Y		1454	1604 1		248
							15 4	1599 9						
08		16461 X	12970	-0-	-3491	-0-	36 1	11545 2	Y		1263	1206 1	6 8	299
							1389 9							
09		15930 X	13414	-0-	-2516	-0-	11837 2	1577 9	Y		1434	1394 1	1 8	338

GREENWICH NW 3130		WELL #:		A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9620		PERF.10478 - 17838		

04		25530 X	24347	-0-	-1183	-0-	32 1	21830 2	Y		2259	2181 0	29 8	255
							2485 9							
05		25358 X	9247	-0-	-16111	-0-	7838 2	9 4	Y		1273	1353 0	8 8	167
							1400 9							
06		25290 X	257	-0-	-25033	-0-	23 2	177 4	Y		52	212 0	2 8	5
							57 9							
07		26133 X	3156	-0-	-22977	-0-	2724 2	63 4	Y		335	294 0	1 8	45
							369 9							
08		21297 X	16359	-0-	-4938	-0-	14433 2	1926 9	Y		1751	1493 0	32 8	271
09		20610 X	13564	-0-	-7046	-0-	31 1	12015 2	Y		1330	1385 0	4 8	212
							55 4	1463 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	23070 X	20751	-0-	-2319	-0-	18361	2	2390	9	N	2173	2275	1	11	8	358
05	22506 X	18044	-0-	-4462	-0-	16923	2	1121	9	N	1019	927	1	3	8	447
06	21780 X	10436	-0-	-11344	-0-	118	1	9416	2	N	820	724	1	1	8	542
07	21793 X	3355	-0-	-18438	-0-	902	9									
08	21793 X	8332	-0-	-13461	-0-	170	1	3035	2	N	136	496	1			182
09	20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	150	9									
						40	1	6389	2	N	1730	1444	1	14	8	454
						1903	9									
						604	1	15651	2	N	4141	4094	1	3	8	498
						4555	9									

TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916						
04	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	17618	2	697	9	N	634	767	1	11	8	186
05	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	218	1	13694	2	N	422	368	1	2	8	238
06	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	54	4	464	9							
07	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	71	1	16275	2	N	552	552	1	2	8	236
08	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	607	9									
09	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	71	1	16946	2	N	594	557	1	1	8	272
						653	9									
						5	1	16864	2	N	598	367	1	33	8	470
						658	9									
						39	1	15976	2	N	511	746	1	1	8	234
						9	4	562	9							

GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722						
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					210
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					210
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					210
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210

RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743						
04	36060 X	32649	-0-	-3411	-0-	143	1	32254	2	N	229	192	1	6	8	249
05	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	252	9									
06	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	33184	2	222	9	N	202	172	1	2	8	277
07	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	23	1	34728	2	N	124	1	8			400
08	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	136	9									
09	37823 X	37823	-0-	-0-	-0-	35707	2	571	4	N	221	186	1			435
						243	9									
						54	1	37583	2	N	188	186	1	9	8	428
						420	4	207	9							
						37624	2	199	9	N	181	187	1	1	8	421

WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679						
04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	51	1	6652	2	N	550	379	1	3	8	327
05	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	605	9									
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	58	1	7940	2	N	601	559	1	2	8	367
07	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	661	9									
08	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	53	1	7967	2	N	574	749	1	1	8	191
09	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	631	9									
						10543	2	774	9	N	704	543	1			352
						10080	2	787	9	N	715	725	1	4	8	338
						8885	2	708	9	N	644	754	1			228

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.				//CONT.//	646832										
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5340 X	5297	-0-	-43	-0-	4 1	3826 2	2	N	1265	1323 1	5 8		341
							75 4	1392 9							
05		5704 X	5409	-0-	-295	-0-	14 1	3960 2	1	N	1271	1298 1	2 8		312
							37 4	1398 9							
06		5520 X	1228	-0-	-4292	-0-	908 2	4 4	4	N	287	380 1			219
							316 9								
07		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-				219
08		5642 X	5522	-0-	-120	-0-	4046 2	17 4	4	N	1326	1102 1	21 8		422
							1459 9								
09		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	228 1	5687 2	2	N	2988	2993 1	3 8		414
							11 4	3287 9							

TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280	
04		3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	675 1	111 2	9	N	354	530 1	2 8		269
							127 4	389 9							
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	493	556 1			206
06		3300 X	241	-0-	-3059	-0-	23 1	115 2	2	N	94				300
							103 9								
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-				300
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	37	6 8			331
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	147	182 1	1 8		295

KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.11040	- 20370	
04		23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	20367 2	2731 9	9	N	2483	2606 1	15 8		377
05		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	9 1	19431 2	2	N	2315	2233 1	6 8		453
							2547 9								
06		24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	21629 2	34 4	4	N	2471	2554 1	4 8		366
							2718 9								
07		25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	22661 2	2780 9	9	N	2527	2367 1	3 8		523
08		25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	22734 2	5 4	4	N	2521	2583 1	15 8		446
							2773 9								
09		24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	21833 2	178 4	4	N	2385	2412 1	3 8		416
							2624 9								

LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID ->	283677	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10724	- 15104	
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	422	381 1	11 8		203
05		5239 X	2171	-0-	-3068	-0-	602 2	1569 9	9	N	1426	1285 1	6 8		338
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	47 1	3733 2	2	N	1259	1121 1	1 8		475
							1385 9								
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	186 1	3314 2	2	N	1230	1463 1	1 8		241
							1353 9								
08		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	28 1	4443 2	2	N	1162	1113 1	7 8		283
							1278 9								
09		5160 X	1655	-0-	-3505	-0-	28 1	738 2	2	N	808	729 1			362
							889 9								

HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283815	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	9876	PERF.10097	- 19823	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13357	2 2217 9	N	2015	2108 1	364
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	237	1 6317 2	N	988	1130 1	220
						11	4 1087 9				
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	180	1 3667 2	N	779	712 1	282
						28	4 857 9				
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	61	1 4810 2	N	1401	1118 1	562
						13	4 1541 9				
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	12	1 4085 2	N	1140	1095 1	588
						4	4 1254 9				
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	65	1 4192 2	N	1113	1119 1	579
						1	4 1224 9				

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

04	17730 X	10793	-0-	-6937	-0-	46	1 9455 2	Y	1168	1275 1	155
						7	4 1285 9				
05	16151 X	8609	-0-	-7542	-0-	28	1 7475 2	Y	1003	968 1	190
						3	4 1103 9				
06	15630 X	6572	-0-	-9058	-0-	5562	2 42 4	Y	880	972 1	98
						968	9				
07	16151 X	9250	-0-	-6901	-0-	5	1 8045 2	Y	1091	868 1	321
						1200	9				
08	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	48	1 19288 2	Y	2073	1990 1	397
						2280	9			7 8	
09	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	20740	2 4 4	Y	1829	1794 1	432
						2012	9				

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

04	27420 X	6844	-0-	-20576	-0-	6742	2 102 9	Y	93	133 0	14
05	28334 X	7920	-0-	-20414	-0-	47	1 7484 2	Y	353	324 0	35
						1	4 388 9				
06	27420 X	8148	-0-	-19272	-0-	7442	2 2 4	Y	640	615 0	56
						704	9				
07	28334 X	7562	-0-	-20772	-0-	68	1 6909 2	Y	532	497 0	90
						585	9				
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	37	1 7606 2	Y	707	713 0	74
						87	4 778 9				
09	8160 X	7085	-0-	-1075	-0-	8	1 6208 2	Y	790	745 0	118
						869	9				

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

04	21720 X	21315	-0-	-405	-0-	19830	2 3 4	Y	1347	1357 1	229
						1482	9				
05	23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	49	1 21765 2	Y	1362	1484 1	102
						4	4 1498 9				
06	22140 X	18855	-0-	-3285	-0-	56	1 17631 2	Y	1045	837 1	309
						18	4 1150 9				
07	22878 X	17278	-0-	-5600	-0-	15944	2 1334 9	Y	1213	1144 1	377
08	20801 X	10493	-0-	-10308	-0-	144	1 9829 2	Y	473	776 1	69
						520	9				
09	20130 X	13332	-0-	-6798	-0-	139	1 12323 2	Y	661	608 1	122
						143	4 727 9				

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354			- 15181					
04	25800	X	24899	-0-	-901	-0-	27 1126	1 9	23746	2	Y	1024	1055	1	3 8	422
05	26474	X	23534	-0-	-2940	-0-	30 909	1 9	22595	2	Y	826	861	1	2 8	385
06	25620	X	17176	-0-	-8444	-0-	346 4	1 4	16279	2	Y	497	413	1		469
07	26474	X	24617	-0-	-1857	-0-	38 452	1 9	24127	2	Y	411	592	1		288
08	24986	X	20422	-0-	-4564	-0-	29 530	1 4	19404	2	Y	417	430	1	1 8	274
09	24180	X	15943	-0-	-8237	-0-	909 510	1 9	14524	2	Y	464	420	1		318
BLUE LAKES 5556			WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694			- 20589					
04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	30036	2	1503	9	Y	1366	1276	0	11 8	245
05	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	198 1576	1 9	31156	2	Y	1433	1529	0	5 8	144
06	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	29063 1692	2 9	24	4	Y	1538	1545	0	2 8	135
07	31186	X	25086	-0-	-6100	-0-	228 1489	1 9	23369	2	Y	1354	1260	0		229
08	33480	X	29406	-0-	-4074	-0-	136 1541	1 9	27729	2	Y	1401	1471	0	11 8	148
09	31860	X	28035	-0-	-3825	-0-	36 1465	1 9	26534	2	Y	1332	1280	0	1 8	199
GREENWICH SW 3142			WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376			- 17748					
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	152	148	0		17
05	1612	X	154	-0-	-1458	-0-	40	2	114	9	Y	104	107	0		14
06	990	X	934	-0-	-56	-0-	778	2	156	9	Y	142	141	0		15
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	936 157	2 9	53	4	Y	143	139	0		19
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	10	4	8	9	Y	7	25	0		1
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	111 56	2 9	59	4	Y	51	44	0		8
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378			- 16032					
04	17130	X	16530	-0-	-600	-0-	15110 1399	2 9	21	4	Y	1272	1308	1	7 8	212
05	17701	X	16704	-0-	-997	-0-	34 22	1 4	15381	2	Y	1152	1266	1	2 8	96
06	17130	X	13691	-0-	-3439	-0-	38 652	1 4	11937	2	Y	967	808	1	1 8	254
07	17670	X	14076	-0-	-3594	-0-	13232 788	2 9	56	4	Y	716	729	1		241
08	16833	X	10101	-0-	-6732	-0-	131 1	1 4	8948	2	Y	928	889	1	5 8	275
09	16290	X	11208	-0-	-5082	-0-	112 24	1 4	9930	2	Y	1038	1055	1		258

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				

04	55380 X	49962	-0-	-5418	-0-	819 1	42358 2	Y	6168	6042 0	45 8	218		
05	55490 X	47911	-0-	-7579	-0-	6785 9	40713 2	Y	5861	5815 0	15 8	249		
06	53700 X	45997	-0-	-7703	-0-	6447 9	39260 2	Y	5384	5456 0	8 8	169		
07	51615 X	12088	-0-	-39527	-0-	815 1	10350 2	Y	1351	1476 0	1 8	43		
08	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	5922 9	35301 2	Y	3497	3364 0	26 1	96		
09	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	252 1	34920 2	Y	4186	4118 0	6 8	158		

DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516				

04	20640 X	17319	-0-	-3321	-0-	16270 2	8 4	N	946	909 0	7 8	681		
05	20460 X	15145	-0-	-5315	-0-	1041 9	45 4	N	708	741 0	2 8	646		
06	19110 X	12771	-0-	-6339	-0-	14321 2	11956 2	N	556	450 0	1 8	751		
07	18941 X	11132	-0-	-7809	-0-	779 9	612 9	N	438	435 0		754		
08	17980 X	12485	-0-	-5495	-0-	26 1	10369 2	N	564	662 0	7 8	649		
09	17310 X	10738	-0-	-6572	-0-	177 4	482 9	N	502	332 0		819		

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500				

04	96270 X	86503	-0-	-9767	-0-	532 1	82520 2	Y	3039	2949 0	23 8	392		
05	99479 X	86536	-0-	-12943	-0-	108 4	82457 2	Y	2906	2841 0	10 8	447		
06	96270 X	75514	-0-	-20756	-0-	871 1	3197 9	Y	2424	2372 0	5 8	494		
07	98642 X	75970	-0-	-22672	-0-	11 4	72054 2	Y	2227	2205 0	4 8	512		
08	85808 X	73051	-0-	-12757	-0-	794 1	72656 2	Y	2083	2034 0	27 8	534		
09	83040 X	64112	-0-	-18928	-0-	2666 9	61144 2	Y	1582	1771 0	4 8	341		

BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439				

04	30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	637 1	25824 2	Y	3975	3970 0	14 8	98		
05	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	13 4	4373 9	Y	4559	4501 0	6 8	150		
06	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	878 1	33010 2	Y	5585	5542 0	4 8	189		
07	24893 X	23385	-0-	-1508	-0-	37 4	5015 9	Y	3977	4009 0	3 8	154		
08	38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	748 1	36775 2	Y	6643	6534 0	17 8	246		
09	31710 X	27407	-0-	-4303	-0-	56 4	6144 9	Y	3333	3467 0	2 8	110		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 2H		RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699						
04	21270 X	17946	-0-	-3324	-0-	203 2371	1 9	15372	2	Y	2155	1943	0	15	8	400
05	21979 X	12616	-0-	-9363	-0-	11 1870	1 9	10735	2	Y	1700	1899	0	5	8	196
06	21270 X	13829	-0-	-7441	-0-	204 2024	1 9	11601	2	Y	1840	1785	0	3	8	248
07	18538 X	17380	-0-	-1158	-0-	119 2296	1 9	14965	2	Y	2087	1990	0	3	8	342
08	18538 X	17782	-0-	-756	-0-	37 2231	1 9	15514	2	Y	2028	2173	0	14	8	183
09	17940 X	17759	-0-	-181	-0-	20 2239	1 9	15500	2	Y	2035	1985	0	3	8	230
BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498						
04	62628 X	62628	-0-	-0-	-0-	874 3340	1 9	58414	2	Y	3036	3013	0	19	8	75
05	59613 X	31229	-0-	-28384	-0-	586 29	1 4	28819	2	Y	1632	1648	0	5	8	54
06	57690 X	56121	-0-	-1569	-0-	749 47	1 4	50283	2	Y	4584	4478	0	5	8	155
07	59613 X	44794	-0-	-14819	-0-	584 11	1 4	40966	2	Y	2939	2976	0	4	8	114
08	64728 X	44284	-0-	-20444	-0-	533 2393	1 9	41358	2	Y	2175	2183	0	26	8	80
09	62640 X	44362	-0-	-18278	-0-	467 2419	1 9	41476	2	Y	2199	2202	0	4	8	73
GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518						
04	35407 X	35407	-0-	-0-	-0-	912 37	1 4	31117	2	Y	3037	2975	0	22	8	107
05	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	755 2470	1 9	23941	2	Y	2245	2249	0	8	8	95
06	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	922 4	1 4	25871	2	Y	2418	2433	0	4	8	76
07	36580 X	21760	-0-	-14820	-0-	979 18	1 4	19433	2	Y	1209	1243	0	3	8	39
08	33139 X	19106	-0-	-14033	-0-	699 48	1 4	17371	2	Y	898	890	0	7	1	25
09	32070 X	1360	-0-	-30710	-0-	280 114	1 9	966	2	Y	104	125	0			4
GRIZZLY WEST 77		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897						
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	707 10	1 4	316	2	Y	787	770	0	3	8	16
05	3100 N	4621	-0-	1521	1521	958 41	1 4	2483	2	Y	1035	1024	0	2	8	25
06	3000 N	6501	-0-	3501	5022	1300 35	1 4	3944	2	Y	1111	1094	0	1	8	41
07	3100 N	5554	-0-	2454	7476	1296 79	1 4	3049	2	Y	1027	1032	0			36
08	13260 X	5784	-0-	-7476	-0-	1298 7	1 4	3337	2	Y	1038	1032	0	5	8	37
09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	1151 68	1 4	2826	2	Y	975	986	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2	1	N	483	371	1	328
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	531	9	N	510	561	1	275
06	3810 X	3765	-0-	-45	-0-	4168	2	N	381	381	1	275
07	3937 X	2021	-0-	-1916	-0-	561	9	N	247	368	1	154
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	419	9	N	12			166
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	1749	2	N	-0-			166

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

04	11640 X	2433	-0-	-9207	-0-	379	1	Y	359	345	0	12
05	12028 X	1528	-0-	-10500	-0-	395	9	Y	306	299	0	13
06	11640 X	10466	-0-	-1174	-0-	412	1	Y	1485	1450	0	47
07	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	337	9	Y	1991	1973	0	64
08	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	548	1	Y	2784	2734	0	78
09	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	2373	2358	0	90
						803	1	Y	2610			
						2190	9					
						683	1	Y				
						17	4					
						483	1	Y				
						13	4					

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

04	5820 X	2604	-0-	-3216	-0-	730	1	Y	609	601	0	13
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	11	4	Y	679	673	0	17
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	878	1	Y	635	628	0	24
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	21	4	Y	666	667	0	23
08	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	1076	1	Y	657	651	0	23
09	3780 X	2747	-0-	-1033	-0-	30	4	Y	536	545	0	14
						979	1	Y				
						73	4					
						1117	1	Y				
						7	4					
						798	1	Y				
						57	4					

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

04	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	762	1	Y	3079	3069	0	109
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	3387	9	Y	2573	2571	0	109
06	21120 X	12320	-0-	-8800	-0-	636	1	Y	1363	1426	0	43
07	28520 X	458	-0-	-28062	-0-	2830	9	Y	142	178	0	4
08	22847 X	3618	-0-	-19229	-0-	536	1	Y	1457	1391	0	40
09	22110 X	6748	-0-	-15362	-0-	402	4	Y	2103	2061	0	79
						295	1	Y				
						156	9					
						268	1	Y				
						16	4					
						260	1	Y				
						1	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	45231 X	45231	-0-	-0-	89 1	40862 2	Y	3772	3833 0	18 8	40		
					131 4	4149 9							
05	43716 X	43716	-0-	-0-	243 1	39301 2	Y	3659	3592 0	8 8	99		
					147 4	4025 9							
06	40541 X	40541	-0-	-0-	48 1	36722 2	Y	3378	3427 0	4 8	46		
					55 4	3716 9							
07	39641 X	39641	-0-	-0-	47 1	36049 2	Y	3221	3218 0	3 8	46		
					2 4	3543 9							
08	40765 X	39491	-0-	-1274	50 1	35789 2	Y	3313	3269 0	17 8	73		
					8 4	3644 9							
09	39450 X	38158	-0-	-1292	56 1	34510 2	Y	3098	3097 0	3 8	71		
					184 4	3408 9							

ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732			
04	25980 X	25125	-0-	-855	52 1	22021 2	Y	2710	2764 0	18 8	28		
					71 4	2981 9							
05	26846 X	26571	-0-	-275	148 1	23223 2	Y	2815	2759 0	8 8	76		
					103 4	3097 9							
06	25980 X	25822	-0-	-158	35 1	22783 2	Y	2694	2729 0	4 8	37		
					41 4	2963 9							
07	26846 X	24377	-0-	-2469	32 1	21668 2	Y	2433	2432 0	3 8	35		
					1 4	2676 9							
08	23033 X	19772	-0-	-3261	30 1	17286 2	Y	2228	2198 0	16 8	49		
					5 4	2451 9							
09	22290 X	20828	-0-	-1462	34 1	18168 2	Y	2285	2278 0	3 8	53		
					112 4	2514 9							

ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430			
04	24029 X	24029	-0-	-0-	56 1	21847 2	Y	1853	1900 0	11 8	19		
					88 4	2038 9							
05	24583 X	23703	-0-	-880	139 1	21460 2	Y	1823	1788 0	5 8	49		
					99 4	2005 9							
06	24431 X	24431	-0-	-0-	35 1	22357 2	Y	1817	1839 0	2 8	25		
					40 4	1999 9							
07	24583 X	23179	-0-	-1404	33 1	21300 2	Y	1677	1677 0	1 8	24		
					1 4	1845 9							
08	21749 X	21749	-0-	-0-	34 1	19854 2	Y	1687	1665 0	9 8	37		
					5 4	1856 9							
09	20356 X	20356	-0-	-0-	38 1	18445 2	Y	1592	1591 0	1 8	37		
					122 4	1751 9							

ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743			
04	31230 X	28837	-0-	-2393	63 1	26267 2	Y	2189	2236 0	23 8	23		
					99 4	2408 9							
05	32271 X	31351	-0-	-920	179 1	28282 2	Y	2521	2466 0	10 8	68		
					117 4	2773 9							
06	31230 X	29279	-0-	-1951	39 1	26606 2	Y	2358	2389 0	5 8	32		
					40 4	2594 9							
07	32271 X	28306	-0-	-3965	37 1	25683 2	Y	2350	2345 0	4 8	33		
					1 4	2585 9							
08	27652 X	26558	-0-	-1094	38 1	24165 2	Y	2135	2101 0	20 8	47		
					6 4	2349 9							
09	26760 X	24637	-0-	-2123	42 1	22125 2	Y	2118	2113 0	3 8	49		
					140 4	2330 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27120 X	26963	-0-	-157	-0-	60	1 24359	2	2450 9	Y	2227	2289	0	6 8	23
05	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	159	1 24903	2	2532 9	Y	2302	2260	0	2 8	63
06	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	37	1 24437	2	2434 9	Y	2213	2245	0	1 8	30
07	27869 X	27107	-0-	-762	-0-	36	1 24673	2	2397 9	Y	2179	2178	0		31
08	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	39	1 24547	2	2439 9	Y	2217	2192	0	7 8	49
09	26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	44	1 24053	2	2307 9	Y	2097	2097	0	1 8	48
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539				
04	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	29	1 10908	2	2365 9	Y	2150	2219	0	14 8	22
05	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	82	1 11977	2	2418 9	Y	2198	2154	0	6 8	60
06	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	24	1 11857	2	2695 9	Y	2450	2472	0	4 8	34
07	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	22	1 11544	2	2677 9	Y	2434	2430	0	3 8	35
08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	21	1 10616	2	2444 9	Y	2222	2193	0	15 8	49
09	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	23	1 10449	2	2292 9	Y	2084	2082	0	3 8	48
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662				
04	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	1428	1 14994	2	1901 9	Y	1728	1723	0	13 8	82
05	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	932	1 14448	2	1799 9	Y	1635	1632	0	5 8	80
06	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	1071	1 13488	2	1552 9	Y	1411	1411	0	2 8	78
07	18941 X	14275	-0-	-4666	-0-	927	1 11852	2	1488 9	Y	1353	1305	0		126
08	17174 X	12467	-0-	-4707	-0-	681	1 10084	2	1496 9	Y	1360	1355	0	7 8	124
09	16620 X	12213	-0-	-4407	-0-	612	1 10053	2	1484 9	Y	1349	1375	0	1 8	97
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559				
04	19890 X	17680	-0-	-2210	-0-	1315	1 14478	2	1887 9	Y	1715	1752	0	19 8	187
05	20553 X	17426	-0-	-3127	-0-	1610	1 14147	2	1669 9	Y	1517	1567	0	8 8	129
06	19890 X	14250	-0-	-5640	-0-	1282	1 11543	2	1425 9	Y	1295	1330	0	4 8	90
07	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	90	0		-0-
*08	12710 X	10083	-0-	-2627	-0-	706	1 8108	2	1269 9	Y	1154	1027	0	26 8	101
*09	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	1889	1 16591	2	2488 9	Y	2262	2187	0	4 8	172

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1221 1	11403 2	Y	1453	1455 0	15 8	69	
						10 4	1598 9						
05	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	812 1	12234 2	Y	1499	1488 0	7 8	73	
						131 4	1649 9						
06	12720 X	10247	-0-	-2473	-0-	720 1	8302 2	Y	1106	1116 0	2 8	61	
						8 4	1217 9						
07	13144 X	12632	-0-	-512	-0-	778 1	10381 2	Y	1334	1268 0	3 8	124	
						6 4	1467 9						
08	13423 X	8077	-0-	-5346	-0-	476 1	6458 2	Y	963	993 0	7 8	87	
						84 4	1059 9						
09	12990 X	10245	-0-	-2745	-0-	457 1	8498 2	Y	1123	1126 0	3 8	81	
						55 4	1235 9						
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452			
04	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	1368 1	13526 2	Y	1554	1563 0	8 8	74	
						9 4	1709 9						
05	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	891 1	12883 2	Y	1427	1429 0	2 8	70	
						125 4	1570 9						
06	12630 X	12385	-0-	-245	-0-	954 1	10094 2	Y	1209	1211 0	1 8	67	
						7 4	1330 9						
07	13051 X	8269	-0-	-4782	-0-	755 1	6426 2	Y	985	960 0		92	
						4 4	1084 9						
08	13671 X	7035	-0-	-6636	-0-	587 1	5204 2	Y	1004	1000 0	5 8	91	
						140 4	1104 9						
09	13230 X	9210	-0-	-4020	-0-	572 1	7282 2	Y	1181	1187 0		85	
						57 4	1299 9						
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370			
04	94740 X	77848	-0-	-16892	-0-	1 1	68275 2	Y	8680	8638 0	29 8	186	
						24 4	9548 9						
05	97898 X	62049	-0-	-35849	-0-	53345 2	56 4	Y	7862	7827 0	10 8	211	
						8648 9							
06	94740 X	56303	-0-	-38437	-0-	38 1	48382 2	Y	7137	7120 0	5 8	223	
						32 4	7851 9						
07	90737 X	19743	-0-	-70994	-0-	7 1	16900 2	Y	2575	2701 0		97	
						3 4	2833 9						
08	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	28 1	19351 2	Y	2942	2908 0	13 8	118	
						3236 9							
09	44039 X	44039	-0-	-0-	-0-	18 1	37829 2	Y	5628	5539 0	3 8	204	
						1 4	6191 9						
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022				TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494			
04	165630 X	132527	-0-	-33103	-0-	1 1	124139 2	Y	7585	7518 0	44 8	162	
						43 4	8344 9						
05	171151 X	134279	-0-	-36872	-0-	126015 2	102 4	Y	7420	7367 0	16 8	199	
						8162 9							
06	165630 X	122053	-0-	-43577	-0-	65 1	115010 2	Y	6291	6286 0	7 8	197	
						58 4	6920 9						
07	148955 X	123604	-0-	-25351	-0-	18 1	116576 2	Y	6359	6312 0	5 8	239	
						15 4	6995 9						
08	127379 X	85841	-0-	-41538	-0-	62 1	81101 2	Y	4253	4296 0	26 8	170	
						4678 9							
09	123270 X	113812	-0-	-9458	-0-	37 1	107909 2	Y	5331	5301 0	7 8	193	
						2 4	5864 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022					TOTAL DEPTH 9942			PERF.10061 - 20145		
*04	106770	X	105173	-0-	-1597	-0-	1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	81 8	296
							73	4	13212	9						
*05	110329	X	86888	-0-	-23441	-0-	1387	1	74929	2	Y	9611	9558	0	33 8	316
							10572	9								
*06	106770	X	58024	-0-	-48746	-0-	880	1	48801	2	Y	7564	7606	0	19 8	255
							23	4	8320	9						
*07	110329	X	38977	-0-	-71352	-0-	654	1	32740	2	Y	5065	5113	0	11 8	196
							11	4	5572	9						
*08	99572	X	41	-0-	-99531	-0-	32	1	5	2	Y	4	200	0		-0-
							4	9								
09	96360	X	27554	-0-	-68806	-0-	300	1	22513	2	Y	4310	4159	0	8 8	143
							4741	9								
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 9918			PERF.10072 - 20127		
04	99630	X	60071	-0-	-39559	-0-	1	1	49255	2	Y	9820	9842	0	29 8	210
							13	4	10802	9						
05	102951	X	62638	-0-	-40313	-0-	51119	2	50	4	Y	10426	10342	0	14 8	280
							11469	9								
06	99630	X	76197	-0-	-23433	-0-	42	1	62752	2	Y	12151	12043	0	8 8	380
							37	4	13366	9						
07	102951	X	89741	-0-	-13210	-0-	14	1	74580	2	Y	13759	13616	0	6 8	517
							12	4	15135	9						
08	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	62	1	68986	2	Y	12732	12696	0	44 8	509
							14005	9								
09	64650	X	57074	-0-	-7576	-0-	20	1	47514	2	Y	8672	8862	0	4 8	315
							1	4	9539	9						
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021					TOTAL DEPTH 9777			PERF.10012 - 22424		
04	93390	X	80338	-0-	-13052	-0-	492	1	76386	2	Y	3145	2985	0	22 8	406
							3460	9								
05	91047	X	82277	-0-	-8770	-0-	828	1	77718	2	Y	3390	3266	0	8 8	522
							2	4	3729	9						
06	84780	X	75148	-0-	-9632	-0-	788	1	71138	2	Y	2929	2850	0	4 8	597
							3222	9								
07	86025	X	74054	-0-	-11971	-0-	835	1	70248	2	Y	2701	2674	0	3 8	621
							2971	9								
08	77686	X	70067	-0-	-7619	-0-	1038	1	66275	2	Y	2504	2461	0	19 8	645
							2754	9								
09	75180	X	63505	-0-	-11675	-0-	1189	1	59941	2	Y	2159	2335	0	3 8	466
							2375	9								
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 11018			PERF.11371 - 18691		
04	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1520	1	8234	2	Y	1776	1764	0	13 8	37
							21	4	1954	9						
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1567	1	9238	2	Y	1717	1706	0	6 8	42
							55	4	1889	9						
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1643	1	8544	2	Y	1618	1597	0	3 8	60
							42	4	1780	9						
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	1708	1	8372	2	Y	1592	1596	0	1 8	55
							102	4	1751	9						
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1746	1	8633	2	Y	1629	1612	0	14 8	58
							10	4	1792	9						
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1687	1	9217	2	Y	1672	1683	0	3 8	44
							96	4	1839	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	22710 X	22638	-0-	-72	-0-	1952	1	16879	2	Y	3433	3424	0	15	8	71
						31	4	3776	9							
05	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	2069	1	18907	2	Y	3414	3394	0	7	8	84
						69	4	3755	9							
06	22710 X	22352	-0-	-358	-0-	2020	1	16613	2	Y	3331	3288	0	4	8	123
						55	4	3664	9							
07	23467 X	22749	-0-	-718	-0-	2173	1	16640	2	Y	3450	3450	0	3	8	120
						141	4	3795	9							
08	25947 X	22391	-0-	-3556	-0-	2123	1	16664	2	Y	3266	3255	0	15	8	116
						11	4	3593	9							
09	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	2223	1	18101	2	Y	3496	3517	0	3	8	92
						129	4	3846	9							
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144						
04	34980 X	34872	-0-	-108	-0-	28748	2	6124	9	Y	5567	5485	0	14	8	265
05	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	171	1	28984	2	Y	5382	5346	0	6	8	295
						10	4	5920	9							
06	35370 X	32933	-0-	-2437	-0-	76	1	27350	2	Y	5006	5108	0	2	8	191
						5507	9									
07	36549 X	27975	-0-	-8574	-0-	23326	2	26	4	Y	4203	4238	0	1	8	155
						4623	9									
08	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	25493	2	5578	9	Y	5071	4998	0	15	8	213
09	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	68	1	18544	2	Y	3834	3880	0	1	8	166
						4	4	4217	9							
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433						
04	31470 X	31466	-0-	-4	-0-	25924	2	5542	9	Y	5038	4959	0	15	8	240
05	33201 X	31779	-0-	-1422	-0-	155	1	26301	2	Y	4830	4798	0	7	8	265
						10	4	5313	9							
06	32130 X	30413	-0-	-1717	-0-	71	1	25377	2	Y	4514	4603	0	4	8	172
						4965	9									
07	33201 X	29050	-0-	-4151	-0-	24542	2	29	4	Y	4072	4091	0	3	8	150
						4479	9									
08	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	23505	2	4771	9	Y	4337	4290	0	15	8	182
09	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	83	1	22438	2	Y	4092	4094	0	3	8	177
						5	4	4501	9							
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013						
04	62550 X	61119	-0-	-1431	-0-	54484	2	6635	9	Y	6032	5877	0	51	8	285
05	54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	284	1	48191	2	Y	5687	5643	0	18	8	311
						11	4	6256	9							
06	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	120	1	43233	2	Y	5013	5125	0	8	8	191
						5514	9									
07	63147 X	23576	-0-	-39571	-0-	21034	2	13	4	Y	2299	2402	0	3	8	85
						2529	9									
08	52545 X	44568	-0-	-7977	-0-	39655	2	4913	9	Y	4466	4312	0	53	8	186
09	50850 X	45275	-0-	-5575	-0-	148	1	40087	2	Y	4576	4557	0	7	8	198
						6	4	5034	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 14U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 14H		RRCID -> 291880		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940						
04	54630 X	34791	-0-	-19839	-0-	289 6834	1 9	27668	2	Y	6213	6114	0	20	8	241
05	55614 X	37901	-0-	-17713	-0-	204 6745	1 9	30952	2	Y	6132	6199	0	8	8	166
06	48390 X	36513	-0-	-11877	-0-	311 6133	1 9	30069	2	Y	5575	5477	0	4	8	260
07	45043 X	36791	-0-	-8252	-0-	141 6069	1 9	30581	2	Y	5517	5508	0	3	8	266
08	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	51 5914	1 9	28645	2	Y	5376	5400	0	20	8	222
09	30750 X	24484	-0-	-6266	-0-	38 1	1 4	20441	2	Y	3640	3706	0	3	8	153
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413						
04	20460 X	20010	-0-	-450	-0-	62 4	1 4	17646	2	Y	2089	2095	0	13	8	58
05	21452 X	18037	-0-	-3415	-0-	15989 2047	2 9	1	4	Y	1861	1868	0	5	8	46
06	20760 X	16423	-0-	-4337	-0-	4 2	1 4	14452	2	Y	1786	1740	0	1	8	91
07	21452 X	17469	-0-	-3983	-0-	15430 2038	2 9	1	4	Y	1853	1876	0			68
08	18786 X	15323	-0-	-3463	-0-	13347 1970	2 9	6	4	Y	1791	1785	0	8	8	66
09	18180 X	14731	-0-	-3449	-0-	12958 1748	2 9	25	4	Y	1589	1594	0	1	8	60
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
04	16860 X	15826	-0-	-1034	-0-	49 3	1 4	13863	2	Y	1737	1709	0	17	8	48
05	15779 X	12325	-0-	-3454	-0-	10811 1513	2 9	1	4	Y	1375	1384	0	5	8	34
06	15270 X	7893	-0-	-7377	-0-	2 2	1 4	6808	2	Y	983	965	0	2	8	50
07	16368 X	11851	-0-	-4517	-0-	10455 1395	2 9	1	4	Y	1268	1270	0	2	8	46
08	16368 X	9459	-0-	-6909	-0-	8095 1359	2 9	5	4	Y	1235	1224	0	12	8	45
09	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	14454 1698	2 9	27	4	Y	1544	1529	0	2	8	58
		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
04	16440 X	14104	-0-	-2336	-0-	42 3	1 4	11878	2	Y	1983	2001	0	2	8	56
05	14694 X	11175	-0-	-3519	-0-	9369 1805	2 9	1	4	Y	1641	1654	0	2	8	41
06	14220 X	10074	-0-	-4146	-0-	2 2	1 4	8373	2	Y	1543	1505	0			79
07	14694 X	11362	-0-	-3332	-0-	9373 8033	2 2	1989	9	Y	1808	1821	0			66
08	12276 X	10245	-0-	-2031	-0-	2207 8838	9 2	5	4	Y	2006	1996	0	2	8	74
09	11880 X	10990	-0-	-890	-0-	2136 9	2 9	16	4	Y	1942	1943	0			73

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//		646832									
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U			WELL #: A 1H		RRCID ->	291934	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	11679	- 24597	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	92370 X	63675	-0-	-28695	-0-	8 1	53392 2	Y	9338	9548	0	34 8	78	
						3 4	10272 9							
05	93155 X	65018	-0-	-28137	-0-	55613 2	1 4	Y	8549	8560	0	13 8	54	
						9404 9								
06	82140 X	59404	-0-	-22736	-0-	50609 2	8795 9	Y	7995	7967	0	5 8	77	
07	65813 X	61143	-0-	-4670	-0-	52330 2	8813 9	Y	8012	7981	0	4 8	104	
08	59979 X	59979	-0-	-0-	-0-	51473 2	1 4	Y	7732	7730	0	27 8	79	
						8505 9								
09	54843 X	54843	-0-	-0-	-0-	47404 2	7 4	Y	6756	6748	0	4 8	83	
						7432 9								

GRIZZLY NORTH 7673			WELL #: A 5H		RRCID ->	291947	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10406	- 16797	
04	25320 X	22743	-0-	-2577	-0-	66 1	18721 2	Y	3593	3630	0	8 8	101	
						4 4	3952 9							
05	26164 X	21479	-0-	-4685	-0-	17618 2	1 4	Y	3509	3520	0	3 8	87	
						3860 9								
06	24810 X	21399	-0-	-3411	-0-	5 1	17670 2	Y	3383	3295	0	2 8	173	
						3 4	3721 9							
07	25637 X	21822	-0-	-3815	-0-	18163 2	1 4	Y	3325	3376	0		122	
						3658 9								
08	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	16835 2	7 4	Y	3656	3635	0	7 8	136	
						4022 9								
09	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	17080 2	30 4	Y	3226	3240	0	1 8	121	
						3549 9								

BUZZARD NORTH 6972			WELL #: S 3H		RRCID ->	292126	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10251	- 19648	
04	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	22672 2	4906 9	Y	4460	4379	0	18 8	212	
05	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	132 1	22494 2	Y	4338	4304	0	8 8	238	
						9 4	4772 9							
06	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	59 1	21064 2	Y	3892	3977	0	4 8	149	
						4281 9								
07	25389 X	24804	-0-	-585	-0-	20634 2	23 4	Y	3770	3777	0	3 8	139	
						4147 9								
08	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	22584 2	4665 9	Y	4241	4183	0	19 8	178	
09	24761 X	24761	-0-	-0-	-0-	75 1	20388 2	Y	3903	3909	0	3 8	169	
						5 4	4293 9							

ARGENTINE STATE 7170 18U			WELL #: A 18H		RRCID ->	292141	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10795	- 21127	
04	62400 X	60422	-0-	-1978	-0-	433 1	51021 2	Y	8153	8062	0	20 8	316	
						8968 9								
05	60016 X	53030	-0-	-6986	-0-	258 1	44183 2	Y	7808	7905	0	8 8	211	
						8589 9								
06	54960 X	40636	-0-	-14324	-0-	343 1	33152 2	Y	6492	6396	0	4 8	303	
						7141 9								
07	62434 X	39870	-0-	-22564	-0-	146 1	32466 2	Y	6598	6580	0	3 8	318	
						7258 9								
08	48856 X	41118	-0-	-7738	-0-	54 1	33882 2	Y	6529	6557	0	20 8	270	
						7182 9								
09	47280 X	32404	-0-	-14876	-0-	43 1	26933 2	Y	4933	4993	0	3 8	207	
						2 4	5426 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 10172	PERF. N/A								
04	SHUT IN	203161	-0-	203161	404065	16 631	1 4	175606 26908	2 9	Y	24462	24267	0	106 8	257
05	SHUT IN	97930	-0-	97930	501995	84597 13321	2 9	12	4	Y	12110	12217	0	22 8	128
06	SHUT IN	106235	-0-	106235	608230	91257 14410	2 9	568	4	Y	13100	12887	0	106 8	235
07	SHUT-IN	125549	-0-	125549	733779	108330 16839	2 9	380	4	Y	15308	15268	0	115 8	160
08	0 W	92353	-0-	92353	826132	78679 12419	2 9	1255	4	Y	11290	11189	0	97 8	164
09	0 W	71096	-0-	71096	897228	61464 9270	2 9	362	4	Y	8427	8319	0	69 8	203
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351	COMPL. DATE 05/08/2022	TOTAL DEPTH 10390	PERF. N/A								
04	SHUT IN	127113	-0-	127113	297235	9 585	1 4	104586 21933	2 9	Y	19939	19825	0	78 8	210
05	SHUT IN	186744	-0-	186744	483979	158853 27873	2 9	18	4	Y	25339	25242	0	39 8	268
06	SHUT-IN	143874	-0-	143874	627853	122106 20610	2 9	1158	4	Y	18736	18559	0	108 8	337
07	SHUT-IN	120190	-0-	120190	748043	102176 17647	2 9	367	4	Y	16043	16112	0	100 8	168
08	0 W	113799	-0-	113799	861842	97105 15290	2 9	1404	4	Y	13900	13769	0	97 8	202
09	0 W	89204	-0-	89204	951046	77176 11474	2 9	554	4	Y	10431	10315	0	66 8	252
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374	COMPL. DATE 06/11/2022	TOTAL DEPTH 10485	PERF. N/A								
04	SHUT IN	181622	-0-	181622	350140	14 565	1 4	152166 28877	2 9	Y	26252	26030	0	106 8	276
05	SHUT IN	140428	-0-	140428	490568	120893 19527	2 9	8	4	Y	17752	17808	0	32 8	188
06	SHUT-IN	51399	-0-	51399	541967	43937 7099	2 9	363	4	Y	6454	6423	0	104 8	115
07	SHUT-IN	89518	-0-	89518	631485	77493 11745	2 9	280	4	Y	10677	10547	0	134 8	111
08	0 W	89943	-0-	89943	721428	76582 12443	2 9	918	4	Y	11312	11150	0	109 8	164
09	0 W	81205	-0-	81205	802633	69679 10937	2 9	589	4	Y	9943	9792	0	75 8	240
LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10069	PERF. N/A								
04	SHUT IN	163164	-0-	163164	163164	14 25841	1 9	137309	2	Y	23492	23184	0	112 8	196
05	14B2 EXT	205609	-0-	205609	368773	180447 25161	2 9	1	4	Y	22874	22889	0	37 8	144
06	14B2 EXT	127464	-0-	127464	496237	111194	2	16270	9	Y	14791	14781	0	12 8	142
07	14B2 EXT	110579	-0-	110579	606816	96088	2	14491	9	Y	13174	13136	0	9 8	171
08	14B2 EXT	92989	-0-	92989	699805	80752 12235	2 9	2	4	Y	11123	11138	0	42 8	114
09	765662 X	65857	-0-	-699805	-0-	56948 8896	2 9	13	4	Y	8087	8098	0	4 8	99

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 3U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 3U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				

04	SHUT IN	144959	-0-	144959	144959	115 1	113658 2	257 4	30929 9	Y	28117	27707 0	115 8	295
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63 1	68220 2	118 4	16710 9	Y	15191	15053 0	21 8	412
06	SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63 1	64141 2	63 4	15140 9	Y	13764	13979 0	8 8	189
07	SHUT-IN	81942	-0-	81942	391419	90 1	68225 2	3 4	13624 9	Y	12385	12392 0	6 8	176
08	SHUT-IN	70181	-0-	70181	461600	95 1	58458 2	14 4	11614 9	Y	10558	10469 0	33 8	232
09	SHUT-IN	39037	-0-	39037	500637	62 1	31731 2	245 4	6999 9	Y	6363	6446 0	3 8	146

SUGARLOAF 7475 10U		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104		COMPL. DATE 01/26/2023				TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARLOAF 7475 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 294668		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARLOAF 7475 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 294934		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 10173 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARLOAF 7475 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 295149		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 10397 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARLOAF 7475 9U		WELL #: B 9H		RRCID -> 295216		COMPL. DATE 05/01/2023				TOTAL DEPTH 10621 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
SUGARLOAF 7475 5U		WELL #: B 5H		RRCID ->	295440	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL DEPTH	10558	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
SUNNYSIDE STATE 2 9U		WELL #: C 9HU		RRCID ->	295530	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10421	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
SUGARLOAF 7475 8U		WELL #: A 8H		RRCID ->	295608	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	10621	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 4HU		RRCID ->	295621	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9842	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
SUNNYSIDE STATE 2 10U		WELL #: A 10HU		RRCID ->	295792	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	9683	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1H		RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10972 - 14455			
04	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7054	3	295	9	N	268	530	1	232
05	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6490	3	274	9	N	249	187	1	294
06	6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	5284	3	239	9	N	217	188	1	323
07	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6317	3	268	9	N	244	189	1	378
08	6758 X	6332	-0-	-426	-0-	6079	3	253	9	N	230	373	1	235
09	6540 X	5700	-0-	-840	-0-	5512	3	188	9	N	171	188	1	218
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		WELL #: 201HL		RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH 10870	PERF.11228 - 15628			
04	3660 X	1095	-0-	-2565	-0-	896	2	104	4	Y	86	79	0	19
05	3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	95	9							
06	1740 X	1341	-0-	-399	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0	24
07	1147 X	913	-0-	-234	-0-	187	9							
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	944	2	235	4	Y	147	137	0	34
09	1950 X	1478	-0-	-472	-0-	162	9							
						639	2	107	4	Y	152	160	0	26
						167	9							
						2342	2	176	4	Y	126	135	0	17
						139	9							
						1230	2	113	4	Y	123	108	0	32
						135	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11145	- 15545			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		11520 X	7152	-0-	-4368	-0-	5128	2	598	4	Y	1296	1189	0	226
							1426	9							
05		11904 X	9797	-0-	-2107	-0-	7425	2	214	4	Y	1962	1899	0	289
							2158	9							
06		11370 X	9248	-0-	-2122	-0-	6259	2	1560	4	Y	1299	1210	0	378
							1429	9							
07		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	4850	2	810	4	Y	1707	1795	0	290
							1878	9							
08		9796 X	4751	-0-	-5045	-0-	2847	2	214	4	Y	1536	1655	0	171
							1690	9							
09		9480 X	712	-0-	-8768	-0-	324	2	30	4	Y	325	285	0	211
							358	9							

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10849	PERF.111000	- 18200			
04		21930 X	16028	-0-	-5902	-0-	12970	3	309	4	Y	2499	2344	1	302
							2749	9							
05		22661 X	16898	-0-	-5763	-0-	14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1	249
							10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1	303
06		21930 X	12992	-0-	-8938	-0-	10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1	303
							17383	3	2867	9	Y	2606	2584	1	325
07		21390 X	20250	-0-	-1140	-0-	17383	3	2867	9	Y	2606	2584	1	325
							5237	3	868	9	Y	789	981	1	133
08		20677 X	6105	-0-	-14572	-0-	5237	3	868	9	Y	789	981	1	133
							9029	3	1036	9	Y	942	953	1	122
09		16350 X	10065	-0-	-6285	-0-	9029	3	1036	9	Y	942	953	1	122

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.111009	- 15672			
04		2910 X	2032	-0-	-878	-0-	1664	2	194	4	Y	158	145	0	13
							174	9							
05		3007 X	2711	-0-	-296	-0-	2366	2	68	4	Y	252	244	0	21
							277	9							
06		3270 X	1812	-0-	-1458	-0-	1302	2	325	4	Y	168	156	0	33
							185	9							
07		3379 X	1326	-0-	-2053	-0-	949	2	159	4	Y	198	209	0	22
							218	9							
08		3379 X	827	-0-	-2552	-0-	577	2	43	4	Y	188	202	0	8
							207	9							
09		2610 X	408	-0-	-2202	-0-	235	2	22	4	Y	137	120	0	25
							151	9							

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 15440			
04		3960 X	3142	-0-	-818	-0-	2097	2	244	4	Y	728	668	0	69
							801	9							
05		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	4610	2	133	4	Y	1374	1330	0	113
							1511	9							
06		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	4150	2	1034	4	Y	991	923	0	181
							1090	9							
07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	2985	2	499	4	Y	1115	1172	0	124
							1227	9							
08		6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	1859	2	140	4	Y	1075	1159	0	40
							1183	9							
09		6270 X	5331	-0-	-939	-0-	3631	2	334	4	Y	1242	1091	0	191
							1366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810	- 15426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	3795	2	442 4	Y	942	864 0		84
						1036	9						
05	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8218	2	237 4	Y	1625	1573 0		136
						1788	9						
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	4639	2	1156 4	Y	1092	1017 0		211
						1201	9						
07	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	9996	2	1670 4	Y	1527	1606 0		132
						1680	9						
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	10464	2	786 4	Y	1652	1780 0		4
						1817	9						
09	9900 X	4526	-0-	-5374	-0-	3073	2	283 4	Y	1064	935 0		133
						1170	9						

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255	
04	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	23133	3	331 4	Y	2170	2060 1		262
						2387	9						
05	30876 X	19015	-0-	-11861	-0-	17252	3	1763 9	Y	1603	1712 1		153
06	34680 X	18869	-0-	-15811	-0-	16900	3	1969 9	Y	1790	1727 1		216
07	35836 X	8285	-0-	-27551	-0-	7531	3	754 9	Y	685	816 1		85
08	37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-				Y	3	88 1		-0-
09	25860 X	17204	-0-	-8656	-0-	14951	3	2253 9	Y	2048	1783 1		265

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639	
04	4650 X	1559	-0-	-3091	-0-	1383	2	161 4	Y	14	13 0		73
						15	9						
05	4805 X	3361	-0-	-1444	-0-	2966	2	85 4	Y	282	273 0		82
						310	9						
06	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	3052	2	761 4	Y	291	271 0		102
						320	9						
07	4216 X	438	-0-	-3778	-0-	262	2	44 4	Y	120	126 0		96
						132	9						
08	4216 X	788	-0-	-3428	-0-	635	2	48 4	Y	95	103 0		88
						105	9						
09	4140 X	1921	-0-	-2219	-0-	1755	2	162 4	Y	4	3 0		89
						4	9						

LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434	
04	27930 X	22097	-0-	-5833	-0-	20295	3	1802 9	Y	1638	1602 0	4 8	101
05	26877 X	20917	-0-	-5960	-0-	19291	3	1626 9	Y	1478	1508 0		71
06	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	25011	3	2187 9	Y	1988	1979 0	4 8	76
07	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	24165	3	2199 9	Y	1999	2000 0		75
08	33190 X	33190	-0-	-0-	-0-	30537	3	326 4	Y	2115	2066 0	8 8	116
						2327	9						
09	27210 X	26200	-0-	-1010	-0-	23486	3	507 4	Y	2006	1995 0	3 8	124
						2207	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		18690 X	14340	-0-	-4350	-0-	11944 3	3 4	Y	2175	2154 0	3 8	147
							2393 9						
05		19313 X	13344	-0-	-5969	-0-	10962 3	2382 9	Y	2165	2195 0		117
06		15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	13089 3	7 4	Y	2577	2575 0	3 8	116
							2835 9						
07		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	13384 3	10 4	Y	2141	2118 0		139
							2355 9						
08		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	13055 3	60 4	Y	2449	2455 0	4 8	129
							2694 9						
09		15930 X	11059	-0-	-4871	-0-	9260 3	4 4	Y	1632	1650 0	3 8	108
							1795 9						

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912			
04		31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	26804 3	701 4	Y	3873	3867 0	6 8	31
							4260 9						
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	26444 3	41 4	Y	4126	4108 0	1 8	48
							4539 9						
06		24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	20278 3	9 4	Y	3550	3463 0	5 8	130
							3905 9						
07		29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	24827 3	9 4	Y	3872	3951 0	1 8	50
							4259 9						
08		27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	23047 3	10 4	Y	3909	3889 0	8 8	62
							4300 9						
09		19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	15728 3	2 4	Y	3218	3170 0	3 8	107
							3540 9						

LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209			
04		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6005 3	901 9	N	819	744 0	1 8	414
05		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	8855 3	1009 9	N	917	1039 0		292
06		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	13020 3	1357 9	N	1234	1045 0	2 8	479
07		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	11397 3	1212 9	N	1102	1218 0		363
08		9858 X	6570	-0-	-3288	-0-	5851 3	719 9	N	654	621 0	1 8	395
09		10890 X	8152	-0-	-2738	-0-	7534 3	618 9	N	562	644 0	5 8	308

RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645			
04		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	7934 3	207 4	Y	248	246 0	2 8	75
							273 9						
05		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	11891 3	18 4	Y	673	670 0		78
							740 9						
06		15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	14956 3	7 4	Y	707	688 0	3 8	94
							778 9						
07		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	20102 3	7 4	Y	885	903 0		76
							974 9						
08		28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	27321 3	12 4	Y	892	879 0	10 8	79
							981 9						
09		23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	22986 3	3 4	Y	729	714 0	5 8	89
							802 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	19294	3	504	4	Y	1997	1992	0	5 8	20
						2197	9								
05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	20459	3	32	4	Y	2162	2153	0		29
						2378	9								
06	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	27703	3	13	4	Y	3014	2938	0	6 8	99
						3315	9								
07	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	33640	3	12	4	Y	3505	3577	0	1 8	26
						3856	9								
08	39591 X	39591	-0-	-0-	-0-	35671	3	15	4	Y	3550	3526	0	13 8	37
						3905	9								
09	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	23485	3	3	4	Y	2802	2758	0	5 8	76
						3082	9								
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956					
04	11160 X	9504	-0-	-1656	-0-	8506	3	222	4	Y	705	703	0	2 8	2
						776	9								
05	11191 X	9831	-0-	-1360	-0-	8990	3	14	4	Y	752	749	0		5
						827	9								
06	10830 X	10038	-0-	-792	-0-	9274	3	4	4	Y	691	673	0	2 8	21
						760	9								
07	11005 X	5354	-0-	-5651	-0-	4457	3	2	4	Y	814	831	0		4
						895	9								
08	10633 X	5672	-0-	-4961	-0-	4819	3	2	4	Y	774	769	0	2 8	7
						851	9								
09	10050 X	3904	-0-	-6146	-0-	3235	3	669	9	Y	608	599	0	1 8	15
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754					
04	7380 X	6946	-0-	-434	-0-	6767	3	177	4	Y	2	2	8		15
						2	9								
05	7657 X	7163	-0-	-494	-0-	7152	3	11	4	Y	-0-				15
06	7740 X	2280	-0-	-5460	-0-	2278	3	1	4	Y	1	1	8		15
						1	9								
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-				15
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-				15
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-				15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	5280 X	634	-0-	-4646	-0-	14	4	620	9	Y	564	568	0		38	
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0		83	
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	584	601	0		66	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	466	468	0		64	
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3582	3	2	4	Y	446	452	0	1 8	57	
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	491	9	3339	3	488	9	Y	444	431	0	70
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613						
04	18690 X	12914	-0-	-5776	-0-	11948	3	1	4	N	877	864	0	2 8	87	
05	16120 X	13472	-0-	-2648	-0-	965	9	12396	3	1076	9	N	978	987	0	78
06	14070 X	12614	-0-	-1456	-0-	11675	3	939	9	N	854	876	0	2 8	54	
07	13702 X	12164	-0-	-1538	-0-	11202	3	1	4	N	874	864	0		64	
08	13702 X	6901	-0-	-6801	-0-	961	9	6289	3	12	4	N	545	541	0	66
09	13050 X	6930	-0-	-6120	-0-	600	9	6530	3	41	4	N	326	327	0	64
						359	9									
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040						
04	25620 X	21061	-0-	-4559	-0-	18855	3	2206	9	Y	2005	1993	0	4 8	220	
05	26474 X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0		315	
06	24780 X	22809	-0-	-1971	-0-	20469	3	2340	9	Y	2127	2110	0	4 8	328	
07	25606 X	20741	-0-	-4865	-0-	18434	3	104	4	Y	2003	2093	0	2 8	236	
08	25606 X	11207	-0-	-14399	-0-	2203	9	9134	3	948	4	Y	1023	832	0	424
09	22800 X	13604	-0-	-9196	-0-	1125	9	11557	3	611	4	Y	1305	1441	0	286
						1436	9									
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982						
04	19380 X	16024	-0-	-3356	-0-	13838	3	1	4	N	1986	1960	0	3 8	230	
05	18011 X	16273	-0-	-1738	-0-	2185	9	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0	210
06	17430 X	15029	-0-	-2401	-0-	12992	3	2037	9	N	1852	1899	0	3 8	160	
07	18011 X	12654	-0-	-5357	-0-	10841	3	1	4	N	1647	1630	0		177	
08	18011 X	6473	-0-	-11538	-0-	1812	9	5441	3	10	4	N	929	923	0	181
09	16020 X	2432	-0-	-13588	-0-	1022	9	1885	3	12	4	N	486	489	0	178
						535	9									
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231		- 17833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	18630 X	11337	-0-	-7293	-0-	9604	3	1733	9	Y	1575	1525	0	2 8	196
05	16616 X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0		443
06	18210 X	15270	-0-	-2940	-0-	13284	3	214	4	Y	1611	1665	0	2 8	387
07	18817 X	14473	-0-	-4344	-0-	12645	3	109	4	Y	1563	1750	0		200
08	18817 X	12614	-0-	-6203	-0-	10213	3	684	4	Y	1561	1490	0	3 8	268
09	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	13766	3	130	4	Y	1449	1395	0	2 8	320
						1594	9								

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105		- 18614			
04	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17740	3	115	4	Y	1071	1071	0	3 8	46
05	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	22198	3	33	4	Y	1128	1132	0		42
06	18930 X	13215	-0-	-5715	-0-	12420	3	24	4	Y	701	699	0	2 8	42
07	19654 X	18101	-0-	-1553	-0-	17037	3	89	4	Y	886	862	0	1 8	65
08	23467 X	22729	-0-	-738	-0-	21410	3	208	4	Y	1010	1030	0	6 8	39
09	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31730	3	68	4	Y	1070	1045	0	5 8	59
						1177	9								

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175		- 16035			
04	16230 X	15081	-0-	-1149	-0-	14736	3	1	4	Y	313	313	0	3 8	11
05	16771 X	15460	-0-	-1311	-0-	15046	3	1	4	Y	375	372	0		14
06	16230 X	4747	-0-	-11483	-0-	4587	3	3	4	Y	143	148	0	1 8	8
07	15593 X	10474	-0-	-5119	-0-	10237	3	237	9	Y	215	212	0		11
08	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	22063	3	2	4	Y	414	401	0	6 8	18
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17838	3	345	9	Y	314	309	0	2 8	21
						455	9								

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02				WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882				
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARRISON STATE C20				WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178					
04	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	4182	3	165	4	Y	208	212	0	1	8	10
							229	9									
05	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	3800	3	113	4	Y	302	306	0			6
							332	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5383	3	343	4	Y	280	260	0	1	8	25
							308	9									
07	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	3670	3	271	4	Y	234	235	0			24
							257	9									
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	203	207	0			20
09	6030	X	965	-0-	-5065	-0-	747	3	218	9	Y	198	194	0			24

STEAMWORKS				WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275					
04	14160	X	5413	-0-	-8747	-0-	3237	3	27	4	Y	1954	1926	0	1	8	132
							2149	9									
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	1984	1872	0			244
06	13620	X	7302	-0-	-6318	-0-	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1	8	239
07	12896	X	9408	-0-	-3488	-0-	7671	3	1737	9	Y	1579	1602	0			216
08	12896	X	10866	-0-	-2030	-0-	8830	3	3	4	Y	1848	1824	0	2	8	238
							2033	9									
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	8323	3	1	4	Y	1714	1680	0	1	8	271
							1885	9									

SANDLOT STATE				WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749 - 17041					
04	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	45095	3	2	4	Y	1927	1926	0	9	8	5
							2120	9									
05	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	30472	3	3	4	Y	994	985	0			14
							1093	9									
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9103	3	6	4	Y	328	339	0	2	8	1
							361	9									
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	8517	3	1167	9	Y	1061	1046	0			16
08	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	13076	3	1	4	Y	1279	1254	0	3	8	38
							1407	9									
09	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	28214	3	1742	9	Y	1584	1563	0	4	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	12723	3	1	4	Y	601	604 0 3 8 13
							661	9					
05		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	19246	3	2	4	Y	574	569 0 18
							631	9					
06		11790 X	8740	-0-	-3050	-0-	8486	3	5	4	Y	226	233 0 2 8 9
							249	9					
07		13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	9
08		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-	9
09		19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-					Y	-0-	9

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516			
04		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8714	3	759	9	N	690	708 0 2 8 49
							11646	3	1037	9	N	943	919 0 73
06		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	14817	3	1020	9	N	927	927 0 3 8 70
							2245	3	450	9	N	409	464 0 15
08		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	869	3	242	9	N	220	205 0 30
09		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1135	3	551	9	N	501	509 0 22

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SMR		WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID -> 285155		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162			
04		23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	18649	3	11	4	N	4027	4066 0 4 8 30
							4430	9					
05		29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	23275	3	20	4	N	5590	5527 0 93
							6149	9					
06		32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	25798	3	1	4	N	6016	6033 0 4 8 72
							6618	9					
07		26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	22249	3	6	4	N	4219	4134 0 157
							4641	9					
08		19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	16876	3	19	4	N	2434	2257 0 5 8 329
							2677	9					
09		26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	21881	3	6	4	N	4376	4506 0 4 8 195
							4814	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	39040	3	2	4	Y	1090	1092	0	8 8	19
05	41751 X	41751	-0-	-0-	-0-	40558	3	4	4	Y	1081	1071	0	1 8	28
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9281	3	6	4	Y	337	350	0	2 8	13
07	41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	40248	3	2	4	Y	1409	1388	0	1 8	33
08	64344 X	64344	-0-	-0-	-0-	62243	3	5	4	Y	1905	1856	0	16 8	66
09	55443 X	55443	-0-	-0-	-0-	53771	3	1	4	Y	1519	1497	0	7 8	81
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201					
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3114	3	220	9	Y	200	186	0	1 8	22
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3456	3	257	9	Y	234	223	0		33
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3517	3	145	9	Y	132	144	0		21
07	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	2828	3	74	4	Y	176	175	0	1 8	21
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	2961	3	1307	4	Y	114	87	0	1 8	47
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	2998	3	829	4	Y	93	120	0		20
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225					
04	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	15191	3	9	4	N	2911	2963	0	4 8	88
05	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	19654	3	17	4	N	4067	3997	0		158
06	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	23508	3	1	4	N	4298	4309	0	4 8	143
07	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	19548	3	5	4	N	2879	2915	0		107
08	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	15378	3	17	4	N	1740	1607	0	5 8	235
09	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	19007	3	5	4	N	2773	2881	0	3 8	124
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

04	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	27284	3	1	4	Y	2025	2036	0	6	8	11
						2228	9									
05	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	28066	3	3	4	Y	2219	2200	0			30
						2441	9									
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	11660	3	7	4	Y	815	838	0	2	8	5
						897	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

04	10620 X	8981	-0-	-1639	-0-	7927	3	1054	9	Y	958	1034	0	3	8	146
05	10974 X	9766	-0-	-1208	-0-	7584	3	105	4	Y	1888	1745	0			289
						2077	9									
06	10620 X	3810	-0-	-6810	-0-	3541	3	1	4	Y	244	461	0	1	8	71
						268	9									
07	10974 X	1317	-0-	-9657	-0-	1222	3	95	9	Y	86	107	0			50
08	12183 X	1656	-0-	-10527	-0-	890	3	19	4	Y	679	460	0			269
						747	9									
09	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	7368	3	2937	9	Y	2670	2506	0	2	8	431

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

04	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	29235	3	192	4	Y	3699	3636	0	10	8	192
						4069	9									
05	42240 X	42240	-0-	-0-	-0-	37814	3	13	4	Y	4012	4050	0	1	8	153
						4413	9									
06	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	38412	3	2	4	Y	4228	4250	0	10	8	121
						4651	9									
07	46318 X	46318	-0-	-0-	-0-	41761	3	8	4	Y	4135	4032	0	1	8	223
						4549	9									
08	34756 X	34756	-0-	-0-	-0-	31326	3	9	4	Y	3110	3031	0	13	8	289
						3421	9									
09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	23744	3	2813	9	Y	2557	2612	0	5	8	229

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790		- 17054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	26313 3	1 4	Y	1377	1384 0	5 8	13
							1515 9						
05		30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	28256 3	3 4	Y	1662	1648 0		27
							1828 9						
06		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7296 3	5 4	Y	635	657 0	1 8	4
							699 9						
07		19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	18492 3	1 4	Y	1110	1095 0		19
							1221 9						
08		27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	26162 3	2 4	Y	1195	1167 0	7 8	40
							1315 9						
09		36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	35281 3	1 4	Y	1224	1206 0	5 8	53
							1346 9						
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166		- 17498	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709		- 21112	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150		- 17431	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055		- 17259	
04		15960 X	13059	-0-	-2901	-0-	12538 3	521 9	Y	474	476 0	3 8	17
05		16492 X	11242	-0-	-5250	-0-	10687 3	1 4	Y	504	499 0		22
							554 9						
06		15960 X	5060	-0-	-10900	-0-	4811 3	3 4	Y	224	233 0	1 8	12
							246 9						
07		16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-			Y	-0-			12
08		16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-			Y	-0-			12
09		13050 X	619	-0-	-12431	-0-	586 3	33 9	Y	30	30 0		12

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		17712 X	17712	-0-	-0-	17276	3	1	4	Y	395	396	0	4 8 21
						435	9							
05		26463 X	26463	-0-	-0-	26083	3	2	4	Y	344	341	0	24
						378	9							
06		17670 X	11388	-0-	-6282	11257	3	7	4	Y	113	117	0	2 8 18
						124	9							
07		28077 X	28077	-0-	-0-	27910	3	1	4	Y	151	149	0	20
						166	9							
08		56629 X	56629	-0-	-0-	55820	3	5	4	Y	731	703	0	15 8 33
						804	9							
09		37704 X	37704	-0-	-0-	36349	3	1	4	Y	1231	1213	0	5 8 46
						1354	9							
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928				
04		15000 X	13031	-0-	-1969	12746	3	1	4	Y	258	258	0	3 8 18
						284	9							
05		19313 X	19313	-0-	-0-	19145	3	2	4	Y	151	149	0	20
						166	9							
06		15000 X	6658	-0-	-8342	6554	3	4	4	Y	91	95	0	1 8 15
						100	9							
07		30124 X	30124	-0-	-0-	29941	3	1	4	Y	165	163	0	17
						182	9							
08		26793 X	26793	-0-	-0-	25376	3	2	4	Y	1286	1257	0	7 8 39
						1415	9							
09		20247 X	20247	-0-	-0-	19897	3	350	9	Y	318	311	0	3 8 43
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019				TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205				
04		48060 X	35779	-0-	-12281	32498	3	238	4	Y	2766	2756	0	7 8 120
						3043	9							
05		40455 X	22366	-0-	-18089	18973	3	73	4	Y	3018	3026	0	112
						3320	9							
06		19464 X	19464	-0-	-0-	16698	3	105	4	Y	2419	2381	0	3 8 147
						2661	9							
07		36983 X	21052	-0-	-15931	17588	3	408	4	Y	2778	2719	0	1 8 205
						3056	9							
08		36983 X	19581	-0-	-17402	15787	3	743	4	Y	2774	2867	0	4 8 108
						3051	9							
09		35790 X	24156	-0-	-11634	21879	3	134	4	Y	1948	1944	0	4 8 108
						2143	9							
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	33750 X	32362	-0-	-1388	-0-	30491 3	1871 9	Y	1701	1636 0	8 8	138		
05	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	33808 3	2079 9	Y	1890	1946 0	1 8	81		
06	33750 X	33603	-0-	-147	-0-	31798 3	1805 9	Y	1641	1648 0	6 8	68		
07	34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	32913 3	1967 9	Y	1788	1794 0	1 8	61		
08	36022 X	30540	-0-	-5482	-0-	28877 3	127 4	Y	1396	1357 0	8 8	92		
09	34740 X	32204	-0-	-2536	-0-	1536 9	30361 3	1843 9	Y	1675	1592 0	10 8	165	

SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981				
04	21900 X	17541	-0-	-4359	-0-	17257 3	1 4	Y	257	256 0	4 8	15		
05	26939 X	16648	-0-	-10291	-0-	283 9	16215 3	2 4	Y	392	389 0	18		
06	26070 X	5104	-0-	-20966	-0-	431 9	4989 3	3 4	Y	102	106 0	1 8	13	
07	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-	112 9			Y	-0-		13		
08	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-				Y	-0-		13		
09	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-				Y	-0-		13		

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866				
04	38152 X	38152	-0-	-0-	-0-	37319 3	1 4	Y	756	755 0	8 8	24		
05	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	832 9	31624 3	3 4	Y	952	943 0	1 8	32	
06	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	1047 9	9442 3	6 4	Y	388	403 0	2 8	15	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	427 9			Y	-0-		15		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15		

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114				
04	44571 X	44571	-0-	-0-	-0-	42379 3	26 4	Y	1969	1956 0	12 8	133		
05	54417 X	54417	-0-	-0-	-0-	2166 9	51678 3	3 4	Y	2487	2484 0	1 8	135	
06	58262 X	58262	-0-	-0-	-0-	2736 9	55812 3	56 4	Y	2176	2201 0	13 8	97	
07	60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	2394 9	57929 3	83 4	Y	2690	2612 0	1 8	174	
08	66743 X	60694	-0-	-6049	-0-	2959 9	57275 3	500 4	Y	2654	2668 0	21 8	139	
09	58260 X	40921	-0-	-17339	-0-	2919 9	38945 3	30 4	Y	1769	1776 0	16 8	116	
						1946 9								

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	54378 X	54378	-0-	-0-	-0-	52264	3	2	4	Y	1920	1926	0	11	8	28
						2112	9									
05	61060 X	61060	-0-	-0-	-0-	58526	3	5	4	Y	2299	2278	0	1	8	48
						2529	9									
06	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4	8	18
						952	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	38	0			18
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928						
04	43125 X	43125	-0-	-0-	-0-	41221	3	2	4	Y	1729	1736	0	8	8	14
						1902	9									
05	40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	38201	3	4	4	Y	1989	1971	0	1	8	31
						2188	9									
06	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	16381	3	10	4	Y	792	816	0	3	8	4
						871	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373						
04	33510 X	21799	-0-	-11711	-0-	17653	3	32	4	Y	3740	3764	0	4	8	181
						4114	9									
05	34627 X	19316	-0-	-15311	-0-	16091	3	25	4	Y	2909	2934	0			156
						3200	9									
06	33510 X	17889	-0-	-15621	-0-	14633	3	3256	9	Y	2960	2952	0	3	8	161
07	34627 X	19698	-0-	-14929	-0-	16544	3	37	4	Y	2834	2857	0			138
						3117	9									
08	27032 X	17808	-0-	-9224	-0-	14873	3	38	4	Y	2634	2628	0	5	8	139
						2897	9									
09	21810 X	14531	-0-	-7279	-0-	12011	3	2520	9	Y	2291	2252	0	5	8	173
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645						
04	12660 X	9313	-0-	-3347	-0-	7912	3	15	4	Y	1260	1249	0	2	8	61
						1386	9									
05	13082 X	10013	-0-	-3069	-0-	8638	3	14	4	Y	1237	1232	0			66
						1361	9									
06	10440 X	9421	-0-	-1019	-0-	7977	3	1444	9	Y	1313	1306	0	1	8	72
07	10571 X	10510	-0-	-61	-0-	9019	3	20	4	Y	1337	1344	0			65
						1471	9									
08	10013 X	9621	-0-	-392	-0-	8218	3	21	4	Y	1256	1253	0	2	8	66
						1382	9									
09	9690 X	8029	-0-	-1661	-0-	6821	3	1208	9	Y	1098	1080	0	1	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216		PERF.11615 - 17620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 288664	COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11269 - 18237					
04	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	24212	3	45	4	Y	1983	1958	0	7	8	96
						2181	9									
05	22134 X	14190	-0-	-7944	-0-	11896	3	19	4	Y	2068	2053	0			111
						2275	9									
06	17940 X	13075	-0-	-4865	-0-	11271	3	1804	9	Y	1640	1659	0	3	8	89
07	22134 X	14924	-0-	-7210	-0-	13126	3	29	4	Y	1608	1619	0			78
						1769	9									
08	27311 X	13816	-0-	-13495	-0-	12016	3	31	4	Y	1608	1597	0	4	8	85
						1769	9									
09	26430 X	11534	-0-	-14896	-0-	10037	3	1497	9	Y	1361	1340	0	3	8	103

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 288680	COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11352 - 20194					
04	28530 X	24769	-0-	-3761	-0-	21330	3	42	4	Y	3088	3081	0	5	8	157
						3397	9									
05	29481 X	21728	-0-	-7753	-0-	18699	3	124	4	Y	2641	2678	0			120
						2905	9									
06	25800 X	24369	-0-	-1431	-0-	21223	3	3146	9	Y	2860	2827	0	4	8	149
07	26660 X	21785	-0-	-4875	-0-	18418	3	118	4	Y	2954	2963	0			140
						3249	9									
08	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	29334	3	429	4	Y	3589	3544	0	9	8	176
						3948	9									
09	28860 X	28860	-0-	-0-	-0-	25441	3	3419	9	Y	3108	3120	0	7	8	157

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 289056	COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11145		PERF.11329 - 21085					
04	20880 X	18445	-0-	-2435	-0-	15660	3	31	4	Y	2504	2503	0	4	8	127
						2754	9									
05	19251 X	18743	-0-	-508	-0-	16121	3	107	4	Y	2286	2309	0			104
						2515	9									
06	18630 X	17887	-0-	-743	-0-	15351	3	2536	9	Y	2305	2286	0	3	8	120
07	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	16360	3	104	4	Y	2548	2547	0			121
						2803	9									
08	19065 X	17416	-0-	-1649	-0-	14729	3	215	4	Y	2247	2254	0	4	8	110
						2472	9									
09	18450 X	15829	-0-	-2621	-0-	13606	3	2223	9	Y	2021	2027	0	2	8	102

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 289057	COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11296 - 21225					
04	27840 X	23447	-0-	-4393	-0-	19972	3	39	4	Y	3124	3122	0	7	8	158
						3436	9									
05	26691 X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	1	8	127
						3090	9									
06	25830 X	21797	-0-	-4033	-0-	19259	3	2538	9	Y	2307	2308	0	6	8	120
07	26691 X	23145	-0-	-3546	-0-	20059	3	128	4	Y	2689	2680	0	1	8	128
						2958	9									
08	24242 X	20222	-0-	-4020	-0-	17243	3	252	4	Y	2479	2477	0	8	8	122
						2727	9									
09	23460 X	19391	-0-	-4069	-0-	16656	3	2735	9	Y	2486	2479	0	4	8	125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10984	- 19608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		18810 X	13909	-0-	-4901	-0-	11848	3	89	4	N	1793	1604	0	3	8	281
							1972	9									
05		18228 X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0			58
							2483	9									
06		17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	15071	3	2764	9	N	2513	2469	0	3	8	99
07		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	16059	3	2134	9	N	1940	1962	0			77
08		17639 X	15663	-0-	-1976	-0-	13889	3	1774	9	N	1613	1629	0	4	8	57
09		17850 X	13009	-0-	-4841	-0-	9952	3	3057	9	N	2779	2669	0	1	8	166

ARMSTRONG 16		WELL #:		1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9514	- 10996				
04		3420 X	2161	-0-	-1259	-0-	2161	3			N	-0-					313
05		3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3261	3	116	9	N	105	281	1			137
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6335	3	207	9	N	188	1	8			324
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3453	3	108	9	N	98	182	1			240
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4001	3	230	9	N	209	283	1	1	8	165
09		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3734	3	134	9	N	122	16	8			271

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11876	- 20987				
04		58230 X	54791	-0-	-3439	-0-	47736	3	357	4	N	6089	5358	0	20	8	952
							6698	9									
05		60171 X	53101	-0-	-7070	-0-	45597	3	962	4	N	5947	6746	0	1	8	152
							6542	9									
06		56580 X	53310	-0-	-3270	-0-	46932	3	6378	9	N	5798	5709	0	13	8	228
07		58466 X	52655	-0-	-5811	-0-	46665	3	5990	9	N	5445	5457	0	1	8	215
08		58466 X	47615	-0-	-10851	-0-	42489	3	5126	9	N	4660	4692	0	19	8	164
09		54780 X	36885	-0-	-17895	-0-	32974	3	3911	9	N	3555	3499	0	8	8	212

PYTHIAN		WELL #:		2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9744	- 11100				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY		WELL #:		1	RRCID ->	289404	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10208	- 11644				
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2022																	

NEWBURY		WELL #:		2	RRCID ->	289407	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	10220	- 11176				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/03/2023																	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

04	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	51529	3	201	4	N	9559	9465	0	14	8	277
						10515	9									
05	55047 X	55047	-0-	-0-	-0-	45548	3	161	4	N	8489	8555	0	1	8	210
						9338	9									
06	61787 X	61787	-0-	-0-	-0-	51865	3	9922	9	N	9020	8904	0	13	8	313
07	59876 X	59876	-0-	-0-	-0-	50511	3	9365	9	N	8514	8562	0	1	8	264
08	60120 X	60120	-0-	-0-	-0-	51451	3	8669	9	N	7881	7901	0	20	8	224
09	68730 X	68730	-0-	-0-	-0-	55817	3	88	4	N	11659	11699	0	12	8	172
						12825	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

04	25316 X	25316	-0-	-0-	-0-	21540	3	84	4	N	3356	3339	0	6	8	97
						3692	9									
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69	4	N	3151	3170	0			78
						3466	9									
06	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	20875	3	2919	9	N	2654	2635	0	5	8	92
07	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	25945	3	5407	9	N	4915	4854	0	1	8	152
08	39519 X	39519	-0-	-0-	-0-	32509	3	7010	9	N	6373	6332	0	12	8	181
09	36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	30481	3	48	4	N	5431	5526	0	6	8	80
						5974	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOUCHER 2		WELL #:		2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023														

MEEKER 18		WELL #:		2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #:		L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434							
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	10072	3	2760	9	N	2509	2394	0	6	8	274
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0			144
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156
07	10075	X	5970	-0-	-4105	-0-	4259	3	1711	9	N	1555	1596	0			115
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	801	757	0			159
09	9750	X	3775	-0-	-5975	-0-	3251	3	524	9	N	476	526	0	1	8	108

UINTA		WELL #:		0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286							
04	16350	X	15999	-0-	-351	-0-	14941	3	97	4	Y	874	877	0	3	8	38
05	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0			41
06	14580	X	9345	-0-	-5235	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2	8	47
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	15716	3	82	4	Y	1192	1150	0	1	8	88
08	23901	X	19376	-0-	-4525	-0-	17722	3	172	4	Y	1347	1378	0	5	8	52
09	23130	X	12989	-0-	-10141	-0-	11245	3	24	4	Y	1564	1527	0	2	8	87
							1720	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #:		2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580							
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	40	0			-0-
05	6944	X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0			123
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2	8	124
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	4841	3	1793	9	N	1630	1633	0			121
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	524	541	0			104
09	8550	X	2101	-0-	-6449	-0-	1378	3	723	9	N	657	611	0			150

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		

BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629							
04	5700	X	2221	-0-	-3479	-0-	2137	3	84	4	N	-0-	49		
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	49		
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-	49		
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	49		
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	49		
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	49		

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172							
04	53263	X	53263	-0-	-0-	-0-	46238	3	7025	9	N	6386	6345	0	62
05	53709	X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404	0	77
06	51390	X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390	0	89
07	55025	X	50274	-0-	-4751	-0-	43539	3	6735	9	N	6123	6180	0	32
08	55025	X	48229	-0-	-6796	-0-	41761	3	6468	9	N	5880	5853	0	59
09	53250	X	43181	-0-	-10069	-0-	36541	3	6640	9	N	6036	5971	0	124

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		70710 X	34750	-0-	-35960	-0-	25603	3	9147	9	N	8315	8258	0	81
05		73067 X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756	0	69
06		57480 X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785	0	63
07		35898 X	20923	-0-	-14975	-0-	15766	3	5157	9	N	4688	4726	0	25
08		35898 X	18028	-0-	-17870	-0-	12605	3	5423	9	N	4930	4905	0	50
09		34740 X	9401	-0-	-25339	-0-	5886	3	3515	9	N	3195	3179	0	66

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357															
04		56940 X	53535	-0-	-3405	-0-	46662	3	6873	9	N	6248	6208	0	61
05		80972 X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153	0	74
06		78360 X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923	0	98
07		80972 X	51471	-0-	-29501	-0-	44683	3	6788	9	N	6171	6236	0	33
08		79732 X	46957	-0-	-32775	-0-	40727	3	6230	9	N	5664	5640	0	57
09		53550 X	40633	-0-	-12917	-0-	35321	3	5312	9	N	4829	4787	0	99

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670															
04		103140 X	94550	-0-	-8590	-0-	86371	3	8179	9	N	7435	7388	0	72
05		106578 X	95439	-0-	-11139	-0-	87161	3	8278	9	N	7525	7506	0	91
06		98520 X	83467	-0-	-15053	-0-	76343	3	7124	9	N	6476	6460	0	107
07		98549 X	90499	-0-	-8050	-0-	82796	3	7703	9	N	7003	7073	0	37
08		97712 X	84561	-0-	-13151	-0-	77380	3	7181	9	N	6528	6499	0	66
09		94560 X	75896	-0-	-18664	-0-	69729	3	6167	9	N	5606	5557	0	115

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375															
04		57150 X	54534	-0-	-2616	-0-	47711	3	6823	9	N	6203	6163	0	60
05		59055 X	54972	-0-	-4083	-0-	48095	3	6877	9	N	6252	6237	0	75
06		57150 X	41004	-0-	-16146	-0-	35353	3	5651	9	N	5137	5127	0	85
07		56358 X	48565	-0-	-7793	-0-	42029	3	6536	9	N	5942	5995	0	32
08		56358 X	47342	-0-	-9016	-0-	41171	3	6171	9	N	5610	5585	0	57
09		54540 X	41515	-0-	-13025	-0-	36306	3	5209	9	N	4735	4695	0	97

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416															
04		1800 X	1017	-0-	-783	-0-	919	3	98	9	N	89	88	0	1
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	0	-0-
06		30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		1054 X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885															
04		100110 X	82049	-0-	-18061	-0-	73345	3	8704	9	N	7913	7861	0	77
05		103447 X	80540	-0-	-22907	-0-	72125	3	8415	9	N	7650	7635	0	92
06		80910 X	67854	-0-	-13056	-0-	60845	3	7009	9	N	6372	6359	0	105
07		84785 X	78237	-0-	-6548	-0-	70236	3	8001	9	N	7274	7340	0	39
08		84785 X	72758	-0-	-12027	-0-	65402	3	7356	9	N	6687	6658	0	68
09		82050 X	63311	-0-	-18739	-0-	57087	3	6224	9	N	5658	5610	0	116

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	294101	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.	11225 - 21156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	154602	-0-	154602	211294	1 1	117929 3	Y	33324	33187 0	34 8	148
							16 4	36656 9					
05	387082 X	175788	-0-	-211294	-0-		9 1	136954 3	Y	35295	35301 0	4 8	138
						38825 9							
06	158961 X	158961	-0-	-0-	-0-		9 1	126309 3	Y	29675	29657 0	39 8	117
						32643 9							
07	132990 X	130496	-0-	-2494	-0-		9 1	104352 3	Y	23759	23819 0	3 8	54
						26135 9							
08	132990 X	122690	-0-	-10300	-0-		9 1	98626 3	Y	21868	21725 0	47 8	150
						24055 9							
09	128700 X	106050	-0-	-22650	-0-		9 1	85321 3	Y	18836	18865 0	22 8	99
						20720 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	294105	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.	10954 - 20817
04		SHUT IN	142803	-0-	142803	291100	1 1	105582 3	Y	33824	33786 0	25 8	150
							14 4	37206 9					
05	443912 X	152812	-0-	-291100	-0-		9 1	114882 3	Y	34474	34487 0	2 8	135
						37921 9							
06	119130 X	118717	-0-	-413	-0-		9 1	90074 3	Y	26031	26046 0	18 8	102
						28634 9							
07	123101 X	80253	-0-	-42848	-0-		9 1	60248 3	Y	18178	18237 0	1 8	42
						19996 9							
08	123101 X	92660	-0-	-30441	-0-		9 1	71656 3	Y	19086	18975 0	22 8	131
						20995 9							
09	119130 X	85750	-0-	-33380	-0-		9 1	66813 3	Y	17207	17237 0	11 8	90
						18928 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	294110	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	10965 - 20788
04		SHUT IN	156973	-0-	156973	234391	1 1	114670 3	Y	38443	38312 0	33 8	171
							15 4	42287 9					
05	405767 X	171376	-0-	-234391	-0-		9 1	127621 3	Y	39769	39780 0	4 8	156
						43746 9							
06	159769 X	159769	-0-	-0-	-0-		9 1	120079 3	Y	36074	36050 0	38 8	142
						39681 9							
07	132990 X	122435	-0-	-10555	-0-		9 1	90498 3	Y	29025	29098 0	3 8	66
						31928 9							
08	132990 X	113517	-0-	-19473	-0-		9 1	85426 3	Y	25529	25378 0	42 8	175
						28082 9							
09	128700 X	99249	-0-	-29451	-0-		9 1	75204 3	Y	21851	21892 0	20 8	114
						24036 9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	294111	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	10935 - 20809
04		SHUT IN	145796	-0-	145796	196833	1 1	107864 3	Y	34470	34333 0	31 8	153
							14 4	37917 9					
05	386847 X	190014	-0-	-196833	-0-		9 1	142065 3	Y	43582	43560 0	4 8	171
						47940 9							
06	174149 X	174149	-0-	-0-	-0-		9 1	130832 3	Y	39371	39344 0	43 8	155
						43308 9							
07	144326 X	144326	-0-	-0-	-0-		9 1	107786 3	Y	33210	33286 0	3 8	76
						36531 9							
08	138731 X	138731	-0-	-0-	-0-		9 1	104604 3	Y	31016	30827 0	53 8	212
						34118 9							
09	128700 X	112143	-0-	-16557	-0-		9 1	86625 3	Y	23190	23257 0	24 8	121
						25509 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
MAROON BELLS 13-14 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	294180	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.	11173 - 20833
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	174230	-0-	174230	360966	1 1	131829	3	Y	38530	38486	0	35 8 171
						17 4	42383	9					
05	SHUT IN	170911	-0-	170911	531877	9 1	132610	3	Y	34811	34843	0	3 8 136
						38292							
06	SHUT-IN	139547	-0-	139547	671424	9 1	110671	3	Y	26243	26251	0	25 8 103
						28867							
07	SHUT-IN	113379	-0-	113379	784803	9 1	90148	3	Y	21111	21164	0	2 8 48
						23222							
*08	892013 X	107210	-0-	-784803	-0-	9 1	85594	3	Y	19643	19527	0	29 8 135
						21607							
09	138510 X	87035	-0-	-51475	-0-	9 1	69329	3	Y	16088	16112	0	27 8 84
						17697							

MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	11/17/2022	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.	N/A
*02	SHUT IN	1330	-0-	1330	1330	982 3	348	9	N	316			316
*03	SHUT IN	188688	-0-	188688	190018	142171 3	46517	9	Y	42288	42422	0	23 8 159
04	SHUT IN	157820	-0-	157820	347838	1 1	121032	3	Y	33428	33407	0	31 8 149
						16 4	36771	9					
05	SHUT IN	151904	-0-	151904	499742	9 1	119673	3	Y	29293	29325	0	2 8 115
						32222							
06	SHUT IN	126698	-0-	126698	626440	9 1	101625	3	Y	22785	22789	0	21 8 90
						25064							
07	SHUT IN	109096	-0-	109096	735536	9 1	88693	3	Y	18540	18586	0	2 8 42
						20394							
08	SHUT IN	100118	-0-	100118	835654	9 1	82343	3	Y	16151	16055	0	27 8 111
						17766							
09	SHUT IN	56899	-0-	56899	892553	9 1	46703	3	Y	9261	9310	0	14 8 48
						10187							

MAROON BELLS 13-14 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.	10939 - 20790
*02	SHUT IN	4194	-0-	4194	4194	3587 3	607	9	N	552	1	8	551
*03	SHUT IN	106365	-0-	106365	110559	78822 3	27543	9	Y	25039	25483	0	13 8 94
04	SHUT IN	96306	-0-	96306	206865	1 1	71386	3	Y	22645	22618	0	20 8 101
						9 4	24910	9					
05	SHUT IN	94547	-0-	94547	301412	9 1	70926	3	Y	21465	21480	0	2 8 84
						23612							
06	SHUT IN	81547	-0-	81547	382959	9 1	62275	3	Y	17512	17512	0	15 8 69
						19263							
07	SHUT IN	71499	-0-	71499	454458	9 1	54711	3	Y	15254	15287	0	1 8 35
						16779							
*08	523676 X	69218	-0-	-454458	-0-	9 1	53310	3	Y	14454	14362	0	28 8 99
						15899							
09	78390 X	63808	-0-	-14582	-0-	9 1	49108	3	Y	13355	13370	0	14 8 70
						14691							

MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	295803	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.	11301 - 21164
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	94944 X	NO RPT	-0-	-94944	-0-				N	NO RPT			-0-
09	123840 X	NO RPT	-0-	-123840	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	697 1	23514 2	N	2476	2384 1	53 8		572
							2724 9							
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	737 1	22321 2	N	2461	2419 1	39 8		575
							6 4	2707 9						
06	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	718 1	21198 2	N	2482	2515 1	40 8		502
							3 4	2730 9						
07	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	728 1	21915 2	N	2468	2174 1	51 8		745
							5 4	2715 9						
08	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	712 1	19945 2	N	2428	2483 1	54 8		636
							10 4	2671 9						
*09	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	685 1	16527 2	N	2159	2039 1	39 8		717
							3 4	2375 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
04	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-	394 1	47841 2	Y	4332	4216 1	96 8		120
							689 4	4765 9						
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-	569 1	51551 2	Y	4276	4210 1	76 8		110
							135 4	4704 9						
06	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-	572 1	45432 2	Y	4024	3876 1	88 8		170
							26 4	4426 9						
07	49966	X	49966	-0-	-0-	-0-	625 1	45697 2	Y	3277	3213 1	99 8		135
							39 4	3605 9						
08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	506 1	35215 2	Y	3590	3487 1	99 8		139
							237 4	3949 9						
*09	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	529 1	38188 2	Y	2889	2799 1	80 8		149
							33 4	3178 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
04	90771	X	90771	-0-	-0-	-0-	685 1	86665 2	Y	2914	2877 1	91 8		460
							216 4	3205 9						
05	88794	X	88794	-0-	-0-	-0-	725 1	84717 2	Y	2989	2837 1	65 8		547
							64 4	3288 9						
06	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	717 1	81690 2	Y	2923	2906 1	73 8		491
							52 4	3215 9						
07	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	721 1	74884 2	Y	2802	2699 1	86 8		508
							262 4	3082 9						
08	81041	X	81041	-0-	-0-	-0-	740 1	77127 2	Y	2794	2602 1	95 8		605
							101 4	3073 9						
*09	70597	X	70597	-0-	-0-	-0-	719 1	66618 2	Y	2254	2298 1	70 8		491
							781 4	2479 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
04	15330	X	9558	-0-	-5772	-0-	952 1	6733 2	Y	1673	1849 1	9 8		446
							33 4	1840 9						
05	13857	X	11537	-0-	-2320	-0-	1005 1	8300 2	Y	1902	1845 1	6 8		497
							140 4	2092 9						
06	13410	X	6370	-0-	-7040	-0-	633 1	4339 2	Y	1211	1267 1	9 8		432
							66 4	1332 9						
07	13082	X	9975	-0-	-3107	-0-	1030 1	6671 2	Y	1968	1690 1	18 8		692
							109 4	2165 9						
08	12183	X	9537	-0-	-2646	-0-	1093 1	6473 2	Y	1765	1913 1	19 8		525
							29 4	1942 9						
09	11160	X	8541	-0-	-2619	-0-	822 1	6154 2	Y	1403	1432 1	13 8		483
							22 4	1543 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	1046	1 38305	2 6302	2 9	Y	5729	5718	1 24	8 8	676
05	45291 X	44165	-0-	-1126	-0-	1102	1 36319	2 6718	2 9	Y	6107	5965	1 20	8 8	798
06	43830 X	38839	-0-	-4991	-0-	955	1 32203	2 5678	2 9	Y	5162	5209	1 19	8 8	732
07	47213 X	45522	-0-	-1691	-0-	1295	1 37797	2 6360	2 9	Y	5782	5746	1 34	8 8	734
08	47213 X	45606	-0-	-1607	-0-	1330	1 38098	2 6112	2 9	Y	5556	5470	1 21	8 8	799
09	45690 X	20968	-0-	-24722	-0-	524	1 13721	2 3081	2 9	Y	2801	2810	1 14	8 8	776

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
04	48690 X	46497	-0-	-2193	-0-	1069	1 39682	2 5707	2 9	Y	5188	5190	1 30	8 8	613
05	50313 X	39515	-0-	-10798	-0-	1009	1 33608	2 4869	2 9	Y	4426	4424	1 24	8 8	591
06	48690 X	40455	-0-	-8235	-0-	1021	1 34543	2 4887	2 9	Y	4443	4392	1 24	8 8	618
07	48050 X	31257	-0-	-16793	-0-	863	1 25649	2 4699	2 9	Y	4272	4301	1 40	8 8	549
08	48050 X	29499	-0-	-18551	-0-	817	1 24316	2 4318	2 9	Y	3925	3884	1 22	8 8	568
09	46500 X	19304	-0-	-27196	-0-	481	1 10456	2 1770	2 9	Y	1609	1693	1 16	8 8	468

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
04	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	1063	1 10272	2 2565	2 9	Y	2332	2623	1 16	8 8	455
05	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1088	1 8924	2 2584	2 9	Y	2349	2251	1 12	8 8	541
06	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	1060	1 8386	2 2319	2 9	Y	2108	2028	1 13	8 8	608
07	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	1115	1 7769	2 2049	2 9	Y	1863	1832	1 14	8 8	625
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	1063	1 7382	2 2069	2 9	Y	1881	1994	1 15	8 8	497
*09	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1043	1 6724	2 1890	2 9	Y	1718	1752	1 11	8 8	452

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
04	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	720	1 30869	2 3564	2 9	N	3240	3215	1 64	8 8	558
05	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	731	1 30926	2 3647	2 9	N	3315	3273	1 48	8 8	552
06	37350 X	37350	-0-	-0-	-0-	715	1 32631	2 3922	2 9	N	3565	3458	1 56	8 8	603
07	36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	743	1 32335	2 3700	2 9	N	3364	3195	1 63	8 8	709
08	38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	743	1 34267	2 3632	2 9	N	3302	3313	1 67	8 8	631
09	37350 X	35665	-0-	-1685	-0-	714	1 31502	2 3445	2 9	N	3132	3063	1 58	8 8	642

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	1038 1	21441 2	N	2655	2739 1	31 8	287	
							794 4	2921 9						
05	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	1055 1	19392 2	N	2642	2421 1	23 8	485	
							198 4	2906 9						
06	23580	X	23031	-0-	-549	-0-	1052 1	19215 2	N	2498	2480 1	18 8	485	
							16 4	2748 9						
07	27063	X	21989	-0-	-5074	-0-	1031 1	18205 2	N	2454	2427 1	18 8	494	
							54 4	2699 9						
08	27063	X	21431	-0-	-5632	-0-	1027 1	17644 2	N	2361	2339 1	19 8	497	
							163 4	2597 9						
09	26190	X	17239	-0-	-8951	-0-	752 1	14475 2	N	1821	1657 1	14 8	647	
							9 4	2003 9						

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
04	20970	X	19259	-0-	-1711	-0-	1052 1	15354 2	N	2273	2436 1	18 8	307	
							353 4	2500 9						
05	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	1077 1	16337 2	N	2255	2050 1	13 8	499	
							206 4	2481 9						
06	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1049 1	14451 2	N	2082	2021 1	16 8	544	
							34 4	2290 9						
07	19902	X	17427	-0-	-2475	-0-	1031 1	13986 2	N	2123	2103 1	20 8	544	
							75 4	2335 9						
08	20088	X	17933	-0-	-2155	-0-	1052 1	14641 2	N	2031	2024 1	21 8	530	
							6 4	2234 9						
09	19440	X	16617	-0-	-2823	-0-	874 1	13508 2	N	2032	1820 1	19 8	723	
							2235 9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	209 1	17348 2	Y	1764	1666 1	31 8	173	
							18 4	1940 9						
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	91 1	12310 2	Y	875	953 1	23 8	72	
							19 4	963 9						
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	115 1	15247 2	Y	1486	1422 1	24 8	112	
							41 4	1635 9						
07	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	152 1	18260 2	Y	1513	1477 1	28 8	120	
							34 4	1664 9						
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	144 1	16653 2	Y	1406	1371 1	30 8	125	
							101 4	1547 9						
*09	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	168 1	19482 2	Y	1397	1393 1	25 8	104	
							2 4	1537 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
04	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	941 1	51901 2	N	3733	3608 1	91 8	299	
							494 4	4106 9						
05	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	1345 1	56349 2	N	3652	3597 1	72 8	282	
							131 4	4017 9						
06	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	1399 1	54596 2	N	3469	3367 1	122 8	262	
							77 4	3816 9						
07	65132	X	65132	-0-	-0-	-0-	1469 1	57168 2	N	5532	5398 1	89 8	307	
							410 4	6085 9						
08	64127	X	64127	-0-	-0-	-0-	1471 1	57830 2	N	3402	3344 1	89 8	276	
							1084 4	3742 9						
*09	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	1428 1	51865 2	N	4968	4940 1	72 8	232	
							174 4	5465 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	31320 X	18177	-0-	-13143	-0-	462	1	15509	2	Y	1968	1866	1	30	8	112
						41	4	2165	9							
05	32364 X	17312	-0-	-15052	-0-	480	1	14156	2	Y	1981	1991	1	21	8	81
						497	4	2179	9							
06	27960 X	9389	-0-	-18571	-0-	237	1	7133	2	Y	1585	1587	1	16	8	63
						275	4	1744	9							
07	18786 X	16574	-0-	-2212	-0-	527	1	13739	2	Y	1945	1884	1	27	8	97
						168	4	2140	9							
08	18786 X	6013	-0-	-12773	-0-	128	1	3965	2	Y	1741	1711	1	31	8	96
						5	4	1915	9							
*09	19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	668	1	16973	2	Y	1781	1748	1	24	8	105
						48	4	1959	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541																
04	32880 X	27579	-0-	-5301	-0-	1736	1	21880	2	Y	3275	3163	1	11	8	463
						360	4	3603	9							
05	35016 X	35016	-0-	-0-	-0-	2068	1	27842	2	Y	4587	4347	1	9	8	694
						60	4	5046	9							
06	36270 X	34442	-0-	-1828	-0-	2227	1	27125	2	Y	4470	4392	1	12	8	760
						173	4	4917	9							
07	37479 X	32975	-0-	-4504	-0-	2350	1	27218	2	Y	2845	2980	1	18	8	607
						277	4	3130	9							
08	37479 X	28393	-0-	-9086	-0-	1984	1	22990	2	Y	2914	2930	1	10	8	581
						214	4	3205	9							
09	34440 X	8687	-0-	-25753	-0-	525	1	5194	2	Y	759	1131	1	6	8	203
						2133	4	835	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126																
04	36480 X	13805	-0-	-22675	-0-	334	1	11317	2	Y	1932	1883	1	25	8	113
						29	4	2125	9							
05	37696 X	11452	-0-	-26244	-0-	283	1	8559	2	Y	2192	2198	1	17	8	90
						199	4	2411	9							
06	33630 X	9789	-0-	-23841	-0-	245	1	7536	2	Y	1699	1704	1	17	8	68
						139	4	1869	9							
07	17825 X	8904	-0-	-8921	-0-	227	1	5969	2	Y	2407	2334	1	21	8	120
						60	4	2648	9							
08	17825 X	10966	-0-	-6859	-0-	285	1	8481	2	Y	1964	1951	1	24	8	109
						40	4	2160	9							
09	13800 X	13533	-0-	-267	-0-	437	1	11483	2	Y	1466	1470	1	16	8	89
						1613	9									
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616																
04	35040 X	28950	-0-	-6090	-0-	1936	1	24294	2	Y	2172	2092	1	10	8	307
						331	4	2389	9							
05	37892 X	37892	-0-	-0-	-0-	2384	1	32034	2	Y	3090	2922	1	8	8	467
						75	4	3399	9							
06	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	2450	1	30006	2	Y	2958	2910	1	11	8	504
						185	4	3254	9							
07	35743 X	34465	-0-	-1278	-0-	2386	1	28154	2	Y	3296	3144	1	16	8	640
						299	4	3626	9							
08	37882 X	28576	-0-	-9306	-0-	2100	1	23982	2	Y	2063	2248	1	9	8	446
						225	4	2269	9							
09	36660 X	10559	-0-	-26101	-0-	652	1	5364	2	Y	721	984	1	6	8	177
						3750	4	793	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		25684 X	25684	-0-	-0-	766 1	23271 2	1297	Y	1297	1259 1	12 8	98
						220 4	1427 9						
05		28365 X	23923	-0-	-4442	732 1	21828 2	1206	Y	1206	1193 1	9 8	102
						36 4	1327 9						
06		27450 X	22087	-0-	-5363	741 1	20114 2	1116	Y	1116	1093 1	9 8	116
						4 4	1228 9						
07		28365 X	21030	-0-	-7335	800 1	18939 2	1096	Y	1096	1110 1	10 8	92
						85 4	1206 9						
08		26536 X	15768	-0-	-10768	595 1	14122 2	910	Y	910	910 1	11 8	81
						50 4	1001 9						
09		25680 X	12439	-0-	-13241	514 1	10952 2	825	Y	825	792 1	7 8	107
						65 4	908 9						

BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
04		38365 X	38365	-0-	-0-	1119 1	34186 2	2490	Y	2490	2428 1	29 8	189
						321 4	2739 9						
05		36225 X	36225	-0-	-0-	1086 1	32371 2	2468	Y	2468	2429 1	21 8	207
						53 4	2715 9						
06		34890 X	33629	-0-	-1261	1098 1	30024 2	2274	Y	2274	2225 1	21 8	235
						6 4	2501 9						
07		39649 X	27342	-0-	-12307	1030 1	23803 2	2182	Y	2182	2210 1	23 8	184
						109 4	2400 9						
08		39649 X	29015	-0-	-10634	1044 1	25418 2	2266	Y	2266	2226 1	26 8	198
						60 4	2493 9						
09		38370 X	29890	-0-	-8480	1176 1	25940 2	2410	Y	2410	2278 1	21 8	309
						123 4	2651 9						

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316	
04		95040 X	76125	-0-	-18915	1067 1	71819 2	2540	N	2540	2536 1	57 8	561
						445 4	2794 9						
05		98208 X	86888	-0-	-11320	1101 1	82410 2	2876	N	2876	2962 1	43 8	432
						213 4	3164 9						
06		94500 X	85796	-0-	-8704	980 1	81824 2	2685	N	2685	2597 1	54 8	466
						38 4	2954 9						
07		94953 X	87901	-0-	-7052	1031 1	83260 2	2752	N	2752	2659 1	62 8	497
						583 4	3027 9						
08		86893 X	84319	-0-	-2574	1059 1	80308 2	2684	N	2684	2596 1	66 8	519
						2952 9							
09		85800 X	78207	-0-	-7593	1004 1	74476 2	2462	N	2462	2368 1	55 8	558
						19 4	2708 9						

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314	
04		39480 X	33801	-0-	-5679	222 1	30068 2	2749	Y	2749	2723 1	21 8	110
						487 4	3024 9						
05		36487 X	36184	-0-	-303	235 1	32321 2	3208	Y	3208	3194 1	16 8	108
						99 4	3529 9						
06		34320 X	32543	-0-	-1777	225 1	29142 2	2882	Y	2882	2864 1	16 8	110
						6 4	3170 9						
07		34937 X	30663	-0-	-4274	243 1	27420 2	2647	Y	2647	2642 1	20 8	95
						88 4	2912 9						
08		37501 X	37501	-0-	-0-	369 1	34109 2	2733	Y	2733	2703 1	21 8	104
						17 4	3006 9						
*09		36031 X	36031	-0-	-0-	380 1	32726 2	2640	Y	2640	2557 1	21 8	166
						21 4	2904 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	54990	X	54089	-0-	-901	-0-	1259 1	47456 2	Y	4872	4856 1	25 8	152
							15 4	5359 9					
05	67638	X	67638	-0-	-0-	-0-	1736 1	59556 2	Y	5733	5672 1	20 8	193
							40 4	6306 9					
06	64020	X	60366	-0-	-3654	-0-	1674 1	53051 2	Y	5098	5029 1	22 8	240
							33 4	5608 9					
07	66154	X	53586	-0-	-12568	-0-	1599 1	46785 2	Y	4566	4547 1	32 8	227
							179 4	5023 9					
08	67642	X	58139	-0-	-9503	-0-	1857 1	50819 2	Y	4912	4889 1	17 8	233
							60 4	5403 9					
09	65460	X	14530	-0-	-50930	-0-	491 1	12801 2	Y	1105	1235 1	9 8	94
							22 4	1216 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484	
04	60840	X	50137	-0-	-10703	-0-	1149 1	43039 2	Y	5397	5352 1	27 8	168
							12 4	5937 9					
05	62868	X	53058	-0-	-9810	-0-	1327 1	45589 2	Y	5557	5515 1	22 8	188
							29 4	6113 9					
06	59520	X	46751	-0-	-12769	-0-	1267 1	40094 2	Y	4878	4814 1	23 8	229
							24 4	5366 9					
07	61504	X	42748	-0-	-18756	-0-	1244 1	36537 2	Y	4392	4370 1	33 8	218
							136 4	4831 9					
08	53568	X	46420	-0-	-7148	-0-	1443 1	39565 2	Y	4877	4846 1	18 8	231
							47 4	5365 9					
09	51360	X	10796	-0-	-40564	-0-	359 1	9346 2	Y	976	1114 1	8 8	85
							17 4	1074 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID -> 290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729	
04	56820	X	40017	-0-	-16803	-0-	892 1	33904 2	Y	4734	4667 1	20 8	146
							14 4	5207 9					
05	58714	X	54919	-0-	-3795	-0-	1347 1	46400 2	Y	6490	6402 1	16 8	218
							33 4	7139 9					
06	55500	X	51418	-0-	-4082	-0-	1374 1	43737 2	Y	5703	5631 1	22 8	268
							34 4	6273 9					
07	55521	X	45928	-0-	-9593	-0-	1341 1	39024 2	Y	4919	4911 1	31 8	245
							152 4	5411 9					
08	54932	X	51063	-0-	-3869	-0-	1582 1	43213 2	Y	5653	5613 1	17 8	268
							50 4	6218 9					
09	53160	X	13331	-0-	-39829	-0-	451 1	11353 2	Y	1365	1509 1	9 8	115
							25 4	1502 9					

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID -> 291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	- 21099	
04	146190	X	124396	-0-	-21794	-0-	839 1	117123 2	Y	4074	3994 1	69 8	161
							1953 4	4481 9					
05	148614	X	135296	-0-	-13318	-0-	942 1	129423 2	Y	4143	4114 1	52 8	138
							374 4	4557 9					
06	139500	X	121533	-0-	-17967	-0-	896 1	116519 2	Y	3725	3665 1	58 8	140
							20 4	4098 9					
07	140120	X	110959	-0-	-29161	-0-	933 1	105453 2	Y	3574	3527 1	60 8	127
							642 4	3931 9					
08	135284	X	106228	-0-	-29056	-0-	1096 1	101207 2	Y	3502	3432 1	64 8	133
							73 4	3852 9					
09	130920	X	98491	-0-	-32429	-0-	1099 1	93700 2	Y	3124	3008 1	53 8	196
							256 4	3436 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
DARCY STATE 22		WELL #:		6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	10488	PERF.10484	- 15226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	58170	X	34281	-0-	-23889	-0-	206 1	29245 2	Y	3917	3901 1	14 8	157
							521 4	4309 9					
05	60109	X	43688	-0-	-16421	-0-	274 1	37850 2	Y	4966	4946 1	10 8	167
							101 4	5463 9					
06	58170	X	47869	-0-	-10301	-0-	324 1	42191 2	Y	4861	4828 1	15 8	185
							7 4	5347 9					
07	54281	X	42897	-0-	-11384	-0-	330 1	37586 2	Y	4321	4334 1	16 8	156
							228 4	4753 9					
08	43679	X	40920	-0-	-2759	-0-	391 1	36010 2	Y	4083	4065 1	17 8	157
							28 4	4491 9					
09	47880	X	38734	-0-	-9146	-0-	400 1	34079 2	Y	3780	3683 1	14 8	240
							97 4	4158 9					
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		3H	RRCID ->	291722	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11282	- 21050	
04	161100	X	143119	-0-	-17981	-0-	976 1	134782 2	Y	4628	4523 1	87 8	183
							2270 4	5091 9					
05	162874	X	157776	-0-	-5098	-0-	1099 1	150980 2	Y	4779	4738 1	65 8	159
							440 4	5257 9					
06	155250	X	143468	-0-	-11782	-0-	1060 1	137636 2	Y	4316	4233 1	80 8	162
							24 4	4748 9					
07	148304	X	137431	-0-	-10873	-0-	1162 1	130966 2	Y	4112	4026 1	103 8	145
							780 4	4523 9					
08	156767	X	129776	-0-	-26991	-0-	1341 1	124040 2	Y	3922	3811 1	109 8	147
							81 4	4314 9					
09	151710	X	127803	-0-	-23907	-0-	1450 1	121605 2	Y	3954	3778 1	77 8	246
							399 4	4349 9					
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	291867	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12070	- 18660	
04	75840	X	62702	-0-	-13138	-0-	57252 2	30 4	Y	4927	4769 1	76 8	387
							5420 9						
05	71889	X	62371	-0-	-9518	-0-	57511 2	40 4	Y	4382	4288 1	51 8	430
							4820 9						
06	64650	X	63327	-0-	-1323	-0-	58156 2	542 4	Y	4208	4193 1	69 8	376
							4629 9						
07	70130	X	70130	-0-	-0-	-0-	64964 2	91 4	Y	4614	4558 1	90 8	342
							5075 9						
08	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	61656 2	488 4	Y	4622	4461 1	98 8	405
							5084 9						
09	62870	X	62870	-0-	-0-	-0-	56693 2	894 4	Y	4803	4802 1	77 8	329
							5283 9						
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		1HA	RRCID ->	292065	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12235	- 19424	
04	83700	X	71000	-0-	-12700	-0-	65839 2	35 4	Y	4660	4510 1	79 8	366
							5126 9						
05	81995	X	65773	-0-	-16222	-0-	61120 2	44 4	Y	4190	4093 1	53 8	410
							4609 9						
06	75780	X	72316	-0-	-3464	-0-	66927 2	600 4	Y	4354	4310 1	68 8	386
							4789 9						
07	77190	X	75401	-0-	-1789	-0-	70106 2	104 4	Y	4719	4666 1	89 8	350
							5191 9						
08	75769	X	75769	-0-	-0-	-0-	70540 2	573 4	Y	4233	4113 1	97 8	373
							4656 9						
09	71700	X	70730	-0-	-970	-0-	65485 2	1034 4	Y	3828	3860 1	76 8	265
							4211 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		7H	RRCID ->	292999	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11091	- 16062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		49548 X	49548	-0-	-0-	1434 1	43490 2	4220 9	Y	3836	3742 1	38 8		291
						404 4	4220 9							
05		45114 X	45114	-0-	-0-	1338 1	39862 2	3848 9	Y	3498	3466 1	27 8		296
						66 4	3848 9							
06		43003 X	43003	-0-	-0-	1406 1	38269 2	3320 9	Y	3018	2968 1	32 8		314
						8 4	3320 9							
07		51212 X	43569	-0-	-7643	1634 1	39133 2	2598 9	Y	2362	2439 1	34 8		203
						204 4	2598 9							
08		51212 X	41445	-0-	-9767	1579 1	36734 2	2914 9	Y	2649	2584 1	38 8		230
						218 4	2914 9							
09		49560 X	38630	-0-	-10930	1616 1	34294 2	2519 9	Y	2290	2194 1	28 8		298
						201 4	2519 9							
BROWN STATE 44-2		WELL #:		8H	RRCID ->	293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10631	PERF.11180	- 16164		
04		49230 X	36047	-0-	-13183	1015 1	31330 2	3411 9	Y	3101	3090 1	27 8		240
						291 4	3411 9							
05		50871 X	48080	-0-	-2791	1427 1	42537 2	4047 9	Y	3679	3593 1	19 8		307
						69 4	4047 9							
06		49230 X	35254	-0-	-13976	1111 1	31003 2	3135 9	Y	2850	2835 1	22 8		300
						5 4	3135 9							
07		45229 X	27380	-0-	-17849	992 1	23617 2	2684 9	Y	2440	2509 1	22 8		209
						87 4	2684 9							
08		47275 X	34073	-0-	-13202	1257 1	29837 2	2815 9	Y	2559	2520 1	24 8		224
						164 4	2815 9							
09		45750 X	27275	-0-	-18475	1035 1	23670 2	2446 9	Y	2224	2140 1	18 8		290
						124 4	2446 9							
BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141		
04		49284 X	49284	-0-	-0-	1293 1	43453 2	4390 9	Y	3991	3874 1	31 8		232
						148 4	4390 9							
05		52514 X	49632	-0-	-2882	1421 1	42971 2	4198 9	Y	3816	3866 1	24 8		158
						1042 4	4198 9							
06		51763 X	51763	-0-	-0-	1572 1	45388 2	3874 9	Y	3522	3514 1	26 8		140
						929 4	3874 9							
07		52514 X	48561	-0-	-3953	1563 1	42773 2	3898 9	Y	3544	3473 1	33 8		178
						327 4	3898 9							
08		53134 X	51722	-0-	-1412	1593 1	45954 2	3971 9	Y	3610	3552 1	37 8		199
						204 4	3971 9							
09		51750 X	35812	-0-	-15938	1201 1	31386 2	3145 9	Y	2859	2861 1	25 8		172
						80 4	3145 9							
BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331		
04		62179 X	62179	-0-	-0-	1668 1	55832 2	4499 9	Y	4090	3972 1	29 8		238
						180 4	4499 9							
05		62579 X	62579	-0-	-0-	1829 1	54924 2	4439 9	Y	4035	4086 1	20 8		167
						1387 4	4439 9							
06		51000 X	47468	-0-	-3532	1425 1	40596 2	3622 9	Y	3293	3308 1	21 8		131
						1825 4	3622 9							
07		52700 X	52399	-0-	-301	1752 1	46755 2	3517 9	Y	3197	3140 0	27 8		161
						375 4	3517 9							
08		64263 X	60912	-0-	-3351	1894 1	54903 2	3883 9	Y	3530	3466 1	31 8		194
						232 4	3883 9							
09		62190 X	43555	-0-	-18635	1480 1	38880 2	3100 9	Y	2818	2822 1	20 8		170
						95 4	3100 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	62010	X	43470	-0-	-18540	-0-	350 1	39075 2	Y	3151	3063 1	87 8	87
							579 4	3466 9					
05	58621	X	55853	-0-	-2768	-0-	555 1	50891 2	Y	3879	3799 1	68 8	99
							140 4	4267 9					
06	54720	X	53691	-0-	-1029	-0-	628 1	49458 2	Y	3254	3143 1	72 8	138
							26 4	3579 9					
07	55242	X	48145	-0-	-7097	-0-	598 1	43744 2	Y	3421	3318 1	101 8	140
							40 4	3763 9					
08	54839	X	48285	-0-	-6554	-0-	668 1	43674 2	Y	3137	3053 1	102 8	122
							492 4	3451 9					
09	53070	X	52041	-0-	-1029	-0-	671 1	47483 2	Y	3500	3349 1	95 8	178
							37 4	3850 9					

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		2H	RRCID ->	293354	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11920	- 20818	
04	102240	X	74495	-0-	-27745	-0-	542 1	67582 2	Y	5501	5346 1	127 8	152
							320 4	6051 9					
05	99107	X	84230	-0-	-14877	-0-	839 1	76592 2	Y	5991	5888 1	101 8	154
							209 4	6590 9					
06	95910	X	75460	-0-	-20450	-0-	868 1	68250 2	Y	5734	5564 1	80 8	244
							35 4	6307 9					
07	94705	X	76739	-0-	-17966	-0-	972 1	71062 2	Y	4223	4143 1	150 8	174
							60 4	4645 9					
08	84227	X	71030	-0-	-13197	-0-	958 1	63807 2	Y	5083	4910 1	151 8	196
							674 4	5591 9					
09	81510	X	69756	-0-	-11754	-0-	913 1	64545 2	Y	3863	3737 1	124 8	198
							49 4	4249 9					

EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		3H	RRCID ->	293866	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	11575	PERF.12121	- 20209	
04	76800	X	54871	-0-	-21929	-0-	49419 2	46 4	Y	4540	4434 1	101 8	460
							412 8	4994 9					
05	90148	X	70754	-0-	-19394	-0-	388 1	63839 2	Y	5871	5817 1	75 8	439
							69 4	6458 9					
06	79920	X	66207	-0-	-13713	-0-	455 1	60013 2	Y	5072	5008 1	107 8	396
							160 4	5579 9					
07	82584	X	62176	-0-	-20408	-0-	468 1	55884 2	Y	5208	5068 1	126 8	410
							95 4	5729 9					
08	78957	X	61857	-0-	-17100	-0-	476 1	55254 2	Y	5270	5082 1	134 8	464
							330 4	5797 9					
09	68460	X	55301	-0-	-13159	-0-	431 1	49820 2	Y	4588	4607 1	103 8	342
							3 4	5047 9					

BLAKE STATE 15-22		WELL #:		3H	RRCID ->	294703	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11246	- 20965	
04	255840	X	226971	-0-	-28869	-0-	214531 2	4 4	Y	11305	11114 1	197 8	250
							12436 9						
05	264368	X	214927	-0-	-49441	-0-	203726 2	40 4	Y	10146	9852 1	125 8	419
							11161 9						
06	255840	X	167955	-0-	-87885	-0-	158592 2	724 4	Y	7854	7926 1	116 8	231
							8639 9						
07	264368	X	194448	-0-	-69920	-0-	183998 2	728 4	Y	8838	8397 1	173 8	499
							9722 9						
08	257424	X	188401	-0-	-69023	-0-	179485 2	206 4	Y	7918	7930 1	182 8	305
							8710 9						
09	226980	X	182955	-0-	-44025	-0-	174932 2	26 4	Y	7270	7216 1	140 8	219
							7997 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681														
*05	0	21146	-0-	21146	21146	19729	2	96	4	Y	1201	941	1	3 8 257
						1321	9							
*06	0	114165	-0-	114165	135311	106804	2	62	4	Y	6635	6581	1	4 8 307
						7299	9							
*07	246788	X 111477	-0-	-135311	-0-	104349	2	386	4	Y	6129	6335	1	12 8 89
						6742	9							
*08	119505	X 102483	-0-	-17022	-0-	96171	2	186	4	Y	5569	5466	1	192
						6126	9							
09	115650	X 99296	-0-	-16354	-0-	93577	2	14	4	Y	5186	5148	1	230
						5705	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221														
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EFG STATE 57-T2-42		//CONT.//	71052 900 730462	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:	2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	10200	-	14846				
04		113021 X	113021	-0-	-0-	109152	2	3869	9	Y	3517	3583	1			137	
05		78027 X	57568	-0-	-20459	456	1	53781	2	Y	3028	3053	1			112	
						3331	9										
06		70800 X	53641	-0-	-17159	50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1			107	
07		65317 X	55768	-0-	-9549	442	1	52129	2	Y	2906	2874	1			139	
						3197	9										
08		61008 X	54269	-0-	-6739	51137	2	3132	9	Y	2847	2851	1			135	
09		59040 X	50470	-0-	-8570	286	1	47091	2	Y	2812	2656	1			291	
						3093	9										
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:	1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9940	-	14820				
04		121709 X	121709	-0-	-0-	117531	2	4178	9	Y	3798	3848	1			148	
05		70153 X	60176	-0-	-9977	440	1	55786	2	Y	3591	3614	1			125	
						3950	9										
06		63060 X	57655	-0-	-5405	53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1			119	
07		65193 X	57232	-0-	-7961	437	1	53145	2	Y	3318	3275	1			162	
						3650	9										
08		65193 X	54453	-0-	-10740	50839	2	3614	9	Y	3285	3302	1			145	
09		63090 X	49859	-0-	-13231	281	1	46254	2	Y	3022	2854	1			313	
						3324	9										
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:	1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11589	-	16375				
04		0 W	82053	-0-	82053	88754	2	9570	9	N	8700	8729	1			131	
05		0 W	97750	-0-	97750	186504	2	10376	9	N	9433	9339	1			225	
06		0 W	99652	-0-	99652	286156	2	9041	9	N	8219	8307	1			137	
07		408639 X	122483	-0-	-286156	-0-	2	112231	2	N	9320	9244	1			213	
08		105046 X	105046	-0-	-0-	94341	2	10705	9	N	9732	9650	1			295	
09		92160 X	91068	-0-	-1092	81811	2	9257	9	N	8415	8116	1			594	
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:	2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11070	-	15870				
04		0 W	52372	-0-	52372	55926	2	11212	9	N	10193	10138	1			188	
05		0 W	80994	-0-	80994	136920	2	16448	9	N	14953	14750	1			391	
06		0 W	79268	-0-	79268	216188	2	15719	9	N	14290	14444	1			237	
07		298085 X	81897	-0-	-216188	-0-	2	15435	9	N	14032	14003	1			266	
08		72195 X	72195	-0-	-0-	59411	2	12784	9	N	11622	11551	1			337	
09		55440 X	47105	-0-	-8335	39564	2	7541	9	N	6855	7192	1			-0-	
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:	3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	11756	-	16635				
04		0 W	97173	-0-	97173	102857	2	9424	9	N	8567	8502	1			126	
05		0 W	95095	-0-	95095	197952	2	9760	9	N	8873	8813	1			186	
06		0 W	74695	-0-	74695	272647	2	7487	9	N	6806	6879	1			113	
07		347923 X	75276	-0-	-272647	-0-	2	67739	2	N	6852	6830	1			135	
08		105648 X	56545	-0-	-49103	-0-	2	6487	9	N	5897	5847	1			185	
09		97170 X	44864	-0-	-52306	-0-	2	5244	9	N	4767	4692	1			260	
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B		WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	10192	-	20779				
04		14B2 EXT	44	-0-	44	9382	44	3		N	-0-					429	
05		9382 X	-0-	-0-	-9382	-0-				N	-0-					429	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					430	
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					430	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					430	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					430	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518															
ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						200

OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301							
04	30480 X	25143	-0-	-5337	-0-	22734	3	535	4	N	1704	2318	1	9	8			466	
						1874	9												
05	28055 X	26540	-0-	-1515	-0-	24161	3	386	4	N	1812	863	1	10	8			1405	
						1993	9												
06	27150 X	20957	-0-	-6193	-0-	17885	3	1124	4	N	1771	1990	1	6	8			1180	
						1948	9												
07	24645 X	24473	-0-	-172	-0-	22108	3	1274	4	N	992	1652	1	2	8			518	
						1091	9												
08	25978 X	21565	-0-	-4413	-0-	19540	3	509	4	N	1378	1421	1	1	8			474	
						1516	9												
*09	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	25132	3	1857	4	N	1440	1266	1	12	8			636	
						1584	9												

BLUTO 8		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970							
04	31620 X	20146	-0-	-11474	-0-	19224	3	142	4	N	709	623	0	3	8			365	
						780	9												
05	31217 X	28731	-0-	-2486	-0-	27654	3	187	4	N	809	880	0	4	8			290	
						890	9												
06	29010 X	25657	-0-	-3353	-0-	21498	3	3196	4	N	875	898	0	3	8			264	
						963	9												
07	29977 X	26073	-0-	-3904	-0-	23649	3	1197	4	N	1115	1145	0					234	
						1227	9												
08	28024 X	25495	-0-	-2529	-0-	23375	3	1115	4	N	914	857	0	1	8			290	
						1005	9												
09	27810 X	92	-0-	-27718	-0-	63	3	10	4	N	17	17	0					290	
						19	9												

TASHA 17-20A		WELL #:		20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.11770	- 19915							
04	DLQ G-10	34859	-0-	34859	102123	32376	3	42	4	Y	2219	2229	0	6	8			123	
						2441	9												
05	140562 X	38439	-0-	-102123	-0-	35270	3	903	4	Y	2060	1953	0	8	8			222	
						2266	9												
06	35288 X	35288	-0-	-0-	-0-	32724	3	474	4	Y	1900	1971	0	6	8			145	
						2090	9												
07	35774 X	33233	-0-	-2541	-0-	30969	3	157	4	Y	1915	1671	0	1	8			388	
						2107	9												
08	36022 X	33641	-0-	-2381	-0-	31389	3	2252	9	Y	2047	2355	0	2	8			78	
						33792	3	2330	9	Y	2118	2103	0	7	8			86	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518															
TASHA 17-20A		WELL #:		1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10428	- 20071					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	DLQ	G-10	19631	-0-	19631	47782	14400	3	137	4	Y	4631	4500	0	37	8	278
							5094	9									
05	65353	X	17571	-0-	-47782	-0-	12545	3	250	4	Y	4342	4423	0	35	8	162
							4776	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	643	3	120	4	Y	1134	1055	0	19	8	222
							1247	9									
07	16740	X	5551	-0-	-11189	-0-	682	3	2471	4	Y	2180	2303	0	5	8	94
							2398	9									
08	20274	X	12891	-0-	-7383	-0-	7727	3	548	4	Y	4196	4050	0	11	8	229
							4616	9									
*09	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	17773	3	122	4	Y	5535	5512	0	48	8	204
							6089	9									

CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10360	- 15002					
04	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17765	3	22	4	N	1288	1276	1	4	8	377
							1417	9									
05	19065	X	12821	-0-	-6244	-0-	12007	3	442	4	N	338	370	1	2	8	343
							372	9									
06	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	18562	3	2947	4	N	1224	1252	1	2	8	313
							1346	9									
07	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	17930	3	530	4	N	1259	924	1			648
							1385	9									
08	19065	X	17583	-0-	-1482	-0-	16793	3	5	4	N	714	1063	1	1	8	298
							785	9									
*09	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	17466	3	206	4	N	1243	1274	1	4	8	263
							1367	9									

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462															
FLEMING 13		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9878	- 14324					
04	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	1800	1	20169	2	N	577	466	1			474
							635	9									
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	1860	1	18996	2	N	261	356	1			379
							287	9									
06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	N	291	408	1			262
							2837	4	320	9							
07	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	1860	1	16896	2	N	230	160	1			332
							3350	4	253	9							
08	19685	X	18954	-0-	-731	-0-	1860	1	16481	2	N	327	277	1			382
							253	4	360	9							
09	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					382

SANDHU STATE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9710	- 19709					
04	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	1869	1	30642	2	N	1643	1582	1			469
							1	4	1807	9							
05	38285	X	34647	-0-	-3638	-0-	35	1	32892	2	N	1564	1768	1			265
							1720	9									
06	37920	X	32353	-0-	-5567	-0-	2177	1	26610	2	N	1588	1510	1			343
							1819	4	1747	9							
07	37541	X	32735	-0-	-4806	-0-	2506	1	27428	2	N	1366	1444	1			265
							1298	4	1503	9							
*08	35991	X	32884	-0-	-3107	-0-	513	1	30544	2	N	1634	1486	1			413
							30	4	1797	9							
09	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					413

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462														
THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33060 X	18553	-0-	-14507	-0-	1900	1	15050	2	Y	1448	1440	1			134
						10	4	1593	9							
05	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	2026	1	32685	2	Y	2322	2310	1			146
						2554	9									
06	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	1978	1	32135	2	Y	2442	2356	1			232
						622	4	2686	9							
07	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	2018	1	30908	2	Y	2442	2431	1			243
						68	4	2686	9							
08	36500 X	36500	-0-	-0-	-0-	2026	1	28995	2	Y	2345	2306	1			282
						2899	4	2580	9							
09	27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT					282

WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532						
04	34260 X	29171	-0-	-5089	-0-	1200	1	26739	2	N	1007	760	1			976
						124	4	1108	9							
05	33232 X	23861	-0-	-9371	-0-	1240	1	21525	2	N	996	717	1			1255
						1096	9									
06	34260 X	27005	-0-	-7255	-0-	1200	1	22255	2	N	1320	1874	1			701
						2098	4	1452	9							
07	33325 X	28625	-0-	-4700	-0-	1240	1	23976	2	N	1302	750	1			1253
						1977	4	1432	9							
08	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	1240	1	23995	2	N	1615	1676	1			1192
						723	4	1777	9							
09	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT					1192

THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167						
04	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	230	1	32491	2	Y	3104	3140	1			285
						20	4	3414	9							
05	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1			151
						2635	9									
06	35520 X	27948	-0-	-7572	-0-	152	1	25256	2	Y	1893	1863	1			181
						458	4	2082	9							
07	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	183	1	32072	2	Y	2566	2490	1			257
						66	4	2823	9							
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	175	1	28696	2	Y	2148	2145	1			260
						2665	4	2363	9							
09	29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					Y	NO RPT					260

UPCURVE ENERGY, LLC		878506		WELL #: 1H		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240				
04	28980 X	25120	-0-	-3860	-0-	24216	2	904	9	Y	822	820	0			42
05	29326 X	26267	-0-	-3059	-0-	25290	2	977	9	Y	888	874	0			56
06	27570 X	26147	-0-	-1423	-0-	2191	1	23098	2	Y	780	783	1			53
						858	9									
07	27559 X	26466	-0-	-1093	-0-	25534	2	932	9	Y	847	823	0			77
08	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	27030	2	869	9	Y	790	770	0			97
09	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	25499	2	749	9	Y	681	719	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506												
YORK STATE 33 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
04	32250 X	28798	-0-	-3452	-0-	27313	2	1485	9	Y	1350	1350	0	118
05	33232 X	29548	-0-	-3684	-0-	28092	2	1456	9	Y	1324	1314	0	128
06	32160 X	29427	-0-	-2733	-0-	2434	1	25617	2	Y	1214	1202	1	140
						41	4	1335	9					
07	33232 X	26927	-0-	-6305	-0-	25491	2	1436	9	Y	1305	1289	0	156
08	30442 X	28401	-0-	-2041	-0-	27105	2	1296	9	Y	1178	1197	0	137
09	29430 X	27091	-0-	-2339	-0-	25804	2	1287	9	Y	1170	1158	0	149

WINKLER STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 290261		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950				
04	44250 X	43480	-0-	-770	-0-	39777	2	3703	9	Y	3366	3366	0	293
05	45725 X	43483	-0-	-2242	-0-	39934	2	3549	9	Y	3226	3208	0	311
06	44250 X	43309	-0-	-941	-0-	3460	1	36415	2	Y	3069	3028	1	352
						58	4	3376	9					
07	45725 X	42604	-0-	-3121	-0-	39127	2	3477	9	Y	3161	3133	0	380
08	46500 X	42666	-0-	-3834	-0-	39414	2	3252	9	Y	2956	2993	0	343
09	43470 X	41509	-0-	-1961	-0-	38459	2	3050	9	Y	2773	2761	0	355

EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204				
04	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	31908	2	3351	9	Y	3046	3055	0	156
05	35743 X	33074	-0-	-2669	-0-	30082	2	2992	9	Y	2720	2703	0	173
06	34590 X	33251	-0-	-1339	-0-	2607	1	27476	2	Y	2880	2861	1	192
						3168	9							
07	35743 X	35655	-0-	-88	-0-	32379	2	3276	9	Y	2978	2898	0	272
08	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	30620	2	3048	9	Y	2771	2703	0	340
09	32010 X	29839	-0-	-2171	-0-	27286	2	2553	9	Y	2321	2460	0	201

E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290430		COMPL. DATE 09/22/2017				TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665				
04	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	27258	2	1911	9	N	1737	1761	0	617
05	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	22653	2	1487	9	N	1352	1334	0	635
06	27330 X	23350	-0-	-3980	-0-	1963	1	20681	2	N	634	532	1	737
						9	4	697	9					
07	28241 X	8152	-0-	-20089	-0-	7690	2	9	4	N	412	488	0	661
						453	9							
08	31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	28479	2	2572	9	N	2338	2285	0	714
09	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	38001	2	2756	9	N	2505	2550	0	669

WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 290482		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348				
04	34890 X	30476	-0-	-4414	-0-	28201	2	2275	9	Y	2068	2073	0	181
05	35712 X	29486	-0-	-6226	-0-	27220	2	2266	9	Y	2060	2043	0	198
06	34350 X	29052	-0-	-5298	-0-	2359	1	24821	2	Y	1665	1669	1	194
						40	4	1832	9					
07	35495 X	24994	-0-	-10501	-0-	22994	2	2000	9	Y	1818	1794	0	218
08	32953 X	25636	-0-	-7317	-0-	23642	2	1994	9	Y	1813	1822	0	209
09	30480 X	25578	-0-	-4902	-0-	23517	2	2061	9	Y	1874	1846	0	237

MACKEY STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290484		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	-	19659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		24180 X	21841	-0-	-2339	-0-	19200 2	2641 9	Y	2401	2407 0		210
05		25761 X	22996	-0-	-2765	-0-	20474 2	2522 9	Y	2293	2282 0		221
06		24930 X	22064	-0-	-2866	-0-	1774 1	18669 2	Y	1446	1493 1		174
							30 4	1591 9					
07		25761 X	7825	-0-	-17936	-0-	7274 2	551 9	Y	501	602 0		73
08		23002 X	18731	-0-	-4271	-0-	16789 2	1942 9	Y	1765	1649 0		189
09		22260 X	11829	-0-	-10431	-0-	10540 2	1289 9	Y	1172	1206 0		155

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	-	19689
04		26580 X	16142	-0-	-10438	-0-	13918 2	2224 9	Y	2022	2036 0		178
05		27466 X	15099	-0-	-12367	-0-	12891 2	2208 9	Y	2007	1992 0		193
06		26580 X	14981	-0-	-11599	-0-	1117 1	11755 2	Y	1900	1875 1		218
							19 4	2090 9					
07		23684 X	17513	-0-	-6171	-0-	15312 2	2201 9	Y	2001	1979 0		240
08		20832 X	16523	-0-	-4309	-0-	14704 2	1819 9	Y	1654	1699 0		195
09		16140 X	6094	-0-	-10046	-0-	5514 2	580 9	Y	527	640 0		82

MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	-	19009
04		42150 X	34468	-0-	-7682	-0-	32059 2	2409 9	Y	2190	2191 0		191
05		41726 X	33722	-0-	-8004	-0-	31377 2	2345 9	Y	2132	2117 0		206
06		39480 X	33345	-0-	-6135	-0-	2719 1	28613 2	Y	1788	1786 1		208
							46 4	1967 9					
07		40796 X	30353	-0-	-10443	-0-	28422 2	1931 9	Y	1755	1750 0		213
08		39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	37597 2	2196 9	Y	1996	1982 0		227
09		37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	35297 2	2044 9	Y	1858	1847 0		238

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	-	17601
04		41460 X	41460	-0-	-0-	-0-	32500 2	8960 9	Y	8145	8143 0		154
05		41376 X	41376	-0-	-0-	-0-	32633 2	148 4	Y	7814	7783 0		185
							8595 9						
06		34408 X	34408	-0-	-0-	-0-	27796 2	6612 9	Y	6011	6056 1		140
07		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	28890 2	6766 9	Y	6151	6133 0		158
08		32488 X	27658	-0-	-4830	-0-	22573 2	5085 9	Y	4623	4661 0		120
09		31440 X	30609	-0-	-831	-0-	25172 2	5437 9	Y	4943	4907 0		156

HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	-	20560
04		25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	22151 2	3768 9	Y	3425	3423 0		65
05		25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	22096 2	100 4	Y	3262	3250 0		77
							3588 9						
06		26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	22949 2	3317 9	Y	3015	3022 1		70
07		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	26911 2	3408 9	Y	3098	3088 0		80
08		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	25497 2	3168 9	Y	2880	2886 0		74
09		26280 X	18218	-0-	-8062	-0-	16080 2	2138 9	Y	1944	1956 0		62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506										
EAST S JOHNSON 28		WELL #: 1H		RRCID -> 291907		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-							24
05	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-	34928	2	158	4	Y	4572	4489 0
						5029	9					107
06	25431 X	25431	-0-	-0-	-0-	21371	2	4060	9	Y	3691	3712 1
07	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	27227	2	3451	9	Y	3137	3142 0
08	41721 X	41721	-0-	-0-	-0-	38605	2	3116	9	Y	2833	2841 0
09	38820 X	28732	-0-	-10088	-0-	25982	2	2750	9	Y	2500	2493 0

WINKLER STATE 34		WELL #: 4H		RRCID -> 291920		COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683		
04	28410 X	15720	-0-	-12690	-0-	13039	2	2681	9	Y	2437	2467 0
05	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	15267	2	2911	9	Y	2646	2608 0
06	26250 X	17470	-0-	-8780	-0-	1323	1	13922	2	Y	2003	2021 1
						22	4	2203	9			
07	27125 X	15449	-0-	-11676	-0-	13155	2	2294	9	Y	2085	2069 0
08	27125 X	16155	-0-	-10970	-0-	13839	2	2316	9	Y	2105	2114 0
09	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	16311	2	2567	9	Y	2334	2282 0

MCGARY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 291933		COMPL. DATE 07/16/2019				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202		
04	14400 X	10643	-0-	-3757	-0-	8410	2	2233	9	Y	2030	2035 0
05	14880 X	9501	-0-	-5379	-0-	7308	2	33	4	Y	1964	1955 0
						2160	9					
06	14400 X	6791	-0-	-7609	-0-	4901	2	1890	9	Y	1718	1725 1
07	11191 X	6592	-0-	-4599	-0-	4577	2	2015	9	Y	1832	1825 0
08	11005 X	7817	-0-	-3188	-0-	5772	2	2045	9	Y	1859	1858 0
09	10650 X	3381	-0-	-7269	-0-	2649	2	732	9	Y	665	691 0

B HILL 18		WELL #: 1H		RRCID -> 291961		COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065		
04	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	15646	2	2070	9	Y	1882	1886 0
05	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	15714	2	71	4	Y	1861	1853 0
						2047	9					
06	15630 X	15627	-0-	-3	-0-	13742	2	1885	9	Y	1714	1718 1
07	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	14806	2	1942	9	Y	1765	1760 0
08	18321 X	14377	-0-	-3944	-0-	12621	2	1756	9	Y	1596	1600 0
09	17730 X	7853	-0-	-9877	-0-	6967	2	886	9	Y	805	820 0

TEA TIME STATE WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 293047		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478		
04	58920 X	54134	-0-	-4786	-0-	49764	2	4370	9	Y	3973	3982 0
05	60884 X	53399	-0-	-7485	-0-	49175	2	4224	9	Y	3840	3800 0
06	54720 X	52954	-0-	-1766	-0-	4261	1	44914	2	Y	3435	3447 1
						3779	9					
07	56544 X	13556	-0-	-42988	-0-	12764	2	792	9	Y	720	869 0
08	50871 X	13043	-0-	-37828	-0-	11842	2	1201	9	Y	1092	1043 0
09	49230 X	21266	-0-	-27964	-0-	18646	2	2620	9	Y	2382	2323 0

PHANTOM (WOLFCAMP)													
UPCURVE ENERGY, LLC													
TEA TIME STATE EAST													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 878506													
WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	47371 2	5392 9	Y	4902	4910 0		250
05		51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	46559 2	5182 9	Y	4711	4663 0		298
06		51219 X	51219	-0-	-0-	-0-	4035 1	42525 2	Y	4235	4248 1		285
							4659 9						
07		46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	42011 2	4473 9	Y	4066	3978 0		373
08		48422 X	31666	-0-	-16756	-0-	29088 2	2578 9	Y	2344	2413 0		304
09		46860 X	15392	-0-	-31468	-0-	12228 2	3164 9	Y	2876	2940 0		240

EDDIE GUNNER STATE 44													
WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541													
04		62610 X	31793	-0-	-30817	-0-	27522 2	4271 9	Y	3883	3895 0		199
05		64697 X	26419	-0-	-38278	-0-	22914 2	3505 9	Y	3186	3182 0		203
06		62610 X	25396	-0-	-37214	-0-	1986 1	20928 2	Y	2256	2304 1		155
							2482 9						
07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15100 2	2201 9	Y	2001	1971 0		185
08		35960 X	7741	-0-	-28219	-0-	7138 2	603 9	Y	548	651 0		82
09		31800 X	23562	-0-	-8238	-0-	20034 2	3528 9	Y	3207	3040 0		249

PASSMORE-JOHNSON STATE													
WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162													
04		0 W	52582	-0-	52582	772292	43917 2	8665 9	Y	7877	7906 0		150
05		0 W	53201	-0-	53201	825493	44518 2	202 4	Y	7710	7678 0		182
							8481 9						
06		0 W	52326	-0-	52326	877819	44680 2	7646 9	Y	6951	6972 1		161
07		0 W	40134	-0-	40134	917953	34525 2	5609 9	Y	5099	5128 0		132
08		940531 X	22578	-0-	-917953	-0-	19264 2	3314 9	Y	3013	3066 0		79
09		35910 X	24718	-0-	-11192	-0-	21264 2	3454 9	Y	3140	3120 0		99

HERD 20													
WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589													
04		34770 X	11877	-0-	-22893	-0-	8502 2	3375 9	Y	3068	3078 0		58
05		35929 X	14421	-0-	-21508	-0-	10897 2	49 4	Y	3159	3142 0		75
							3475 9						
06		34770 X	14544	-0-	-20226	-0-	11318 2	3226 9	Y	2933	2940 0		68
07		35929 X	13104	-0-	-22825	-0-	9954 2	3150 9	Y	2864	2858 0		74
08		35929 X	13147	-0-	-22782	-0-	10199 2	2948 9	Y	2680	2685 0		69
09		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	8701 2	2631 9	Y	2392	2385 0		76

WINKLER-HOWE STATE 34													
WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772													
04		15630 X	5461	-0-	-10169	-0-	5366 2	95 9	Y	86	101 0		2
05		16151 X	4270	-0-	-11881	-0-	4200 2	19 4	Y	46	47 0		1
							51 9						
06		15630 X	2818	-0-	-12812	-0-	2818 2		Y	-0-			1
07		16151 X	1247	-0-	-14904	-0-	1247 2		Y	-0-			1
08		16151 X		-0-	-16151	-0-			Y	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PHANTOM (WOLFCAMP)																
UPCURVE ENERGY, LLC																
B BOMB WEST																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 878506																
WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		62089 X	62089	-0-	-0-	-0-	50473	2	11616	9	Y	10560	10613	0	201	
05		55307 X	55307	-0-	-0-	-0-	44519	2	202	4	Y	9624	9597	0	228	
							10586	9								
06		58708 X	58708	-0-	-0-	-0-	48478	2	10230	9	Y	9300	9312	0	216	
07		57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	48040	2	9748	9	Y	8862	8851	0	227	
08		54487 X	54487	-0-	-0-	-0-	45497	2	8990	9	Y	8173	8189	0	211	
09		50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	42661	2	7764	9	Y	7058	7045	0	224	

CHERRY HILL EAST																
WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577																
04		55837 X	55837	-0-	-0-	-0-	44232	2	11605	9	Y	10550	10586	0	200	
05		52174 X	52174	-0-	-0-	-0-	41096	2	186	4	Y	9902	9868	0	234	
							10892	9								
06		44700 X	44136	-0-	-564	-0-	34832	2	9304	9	Y	8458	8496	0	196	
07		46190 X	42360	-0-	-3830	-0-	33490	2	8870	9	Y	8064	8052	0	208	
08		46190 X	40877	-0-	-5313	-0-	32544	2	8333	9	Y	7575	7588	0	195	
09		39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	31661	2	7367	9	Y	6697	6679	0	213	

B BOMB EAST																
WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884																
04		0 W	57256	-0-	57256	590461	47198	2	10058	9	N	9144	9187	0	174	
05		0 W	55392	-0-	55392	645853	45589	2	207	4	N	8724	8692	0	206	
							9596	9								
06		0 W	49357	-0-	49357	695210	40924	2	8433	9	N	7666	7694	0	178	
07		0 W	33269	-0-	33269	728479	27110	2	6159	9	N	5599	5632	0	145	
08		0 W	40414	-0-	40414	768893	33141	2	7273	9	N	6612	6587	0	170	
*09		0 W	48347	-0-	48347	817240	41062	2	7285	9	N	6623	6583	0	210	

CHERRY HILL WEST																
WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684																
04		0 W	48175	-0-	48175	529572	38800	2	9375	9	N	8523	8571	0	162	
05		0 W	43191	-0-	43191	572763	34377	2	156	4	N	7871	7847	0	186	
							8658	9								
06		0 W	40127	-0-	40127	612890	32483	2	7644	9	N	6949	6974	0	161	
07		0 W	23346	-0-	23346	636236	16243	2	7103	9	N	6457	6452	0	166	
08		0 W	54629	-0-	54629	690865	46563	2	8066	9	N	7333	7311	0	188	
*09		0 W	42562	-0-	42562	733427	36203	2	6359	9	N	5781	5785	0	184	

WATERBRIDGE STATELINE LLC																
HSS STATE 45-18X7																
900327																
WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130																
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
PECOS STATE 46																
942623																
WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113																
*03		17794 X	17609	-0-	-185	-0-	15240	3	2369	9	Y	2154	1938	1	57 8	588
04		17550 X	17185	-0-	-365	-0-	15205	3	1980	9	Y	1800	1806	1	26 8	556
05		22010 X	17707	-0-	-4303	-0-	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	3 8	782
06		21300 X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3 8	544
07		22010 X	5941	-0-	-16069	-0-	5130	3	811	9	Y	737	1069	1		212
*08		17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	1233	1149	1	1 8	295
*09		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	6				301

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7H		RRCID -> 283218	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10152	- 14708									
04		14160 X	13127	-0-	-1033	-0-	986 1371 9	1	10770	3	Y	1246	1207	0	17	8	104
05		13764 X	13368	-0-	-396	-0-	1025 1470 9	1	10873	3	Y	1336	1293	0	1	8	146
06		13290 X	12700	-0-	-590	-0-	997 35 4	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
07		13702 X	7591	-0-	-6111	-0-	882 579 9	1	6130	3	Y	526	609	0			75
*08		13578 X	2337	-0-	-11241	-0-	611 530 9	1	1196	3	Y	482	505	0			52
*09		13140 X	13050	-0-	-90	-0-	1052 1143 9	1	10855	3	Y	1039	970	0	1	8	120
		COVINGTON 46		WELL #: 8H	RRCID -> 283219	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 10086	PERF.10267	- 14821								
04		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	726 1563 9	1	7921	3	Y	1421	1380	0	13	8	119
05		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	744 3 4	1	7898	3	Y	1420	1383	0	1	8	155
06		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	715 74 4	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
07		10540 X	8409	-0-	-2131	-0-	887 1364 9	1	6158	3	Y	1240	1241	0			178
*08		10540 X	4942	-0-	-5598	-0-	1158 12 4	1	2269	3	Y	1366	1395	0	1	8	148
*09		10200 X	9167	-0-	-1033	-0-	660 1697 9	1	6810	3	Y	1543	1512	0	1	8	178
		COVINGTON 46		WELL #: 9H	RRCID -> 283220	COMPL. DATE 10/16/2017	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10146	- 14840								
04		20130 X	8981	-0-	-11149	-0-	7471 9247 3	3	1510	9	Y	1373	1302	0	21	8	191
05		21297 X	11237	-0-	-10060	-0-	9708 1113 9	3	1529	9	Y	1390	1413	0	1	8	167
06		20670 X	8968	-0-	-11702	-0-	7854 1113 9	3	1	4	Y	1012	1054	0	1	8	124
07		21359 X	10823	-0-	-10536	-0-	9247 9686 3	3	1576	9	Y	1433	1373	0			184
*08		17298 X	11276	-0-	-6022	-0-	9686 8965 3	3	1590	9	Y	1445	1525	0	2	8	102
*09		10860 X	10248	-0-	-612	-0-	8965	3	1283	9	Y	1166	1152	0	2	8	114

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	10942 - 15498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31217 X	24460	-0-	-6757	-0-	565 1	18715 3	Y	4651	4679 0	52 8	305	
						64 4	5116 9						
*11	26100 X	12556	-0-	-13544	-0-	258 1	8823 3	Y	2986	2778 0	101 8	412	
						190 4	3285 9						
*12	26970 X	21314	-0-	-5656	-0-	433 1	15173 3	Y	4939	4883 0	70 8	398	
						275 4	5433 9						
*01	26102 X	18877	-0-	-7225	-0-	550 1	13772 3	Y	3933	3901 0	78 8	352	
						229 4	4326 9						
*02	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	458 1	11673 3	Y	3549	3339 0	227 8	335	
						6 4	3904 9						
*03	22196 X	17302	-0-	-4894	-0-	302 1	12911 3	Y	3717	3522 0	143 8	387	
						4089 9							
04	20310 X	14877	-0-	-5433	-0-	287 1	11217 3	Y	3065	3082 0	97 8	273	
						1 4	3372 9						
*05	20987 X	17856	-0-	-3131	-0-	407 1	13497 3	Y	3591	3575 0	19 8	270	
						2 4	3950 9						
*06	17940 X	17159	-0-	-781	-0-	386 1	13091 3	Y	3341	3255 0	23 8	333	
						7 4	3675 9						
07	17515 X	17101	-0-	-414	-0-	390 1	13724 3	Y	2699	2761 0		271	
						18 4	2969 9						
*08	17732 X	15261	-0-	-2471	-0-	333 1	10916 3	Y	3460	3486 0		245	
						206 4	3806 9						
*09	17160 X	14769	-0-	-2391	-0-	434 1	10859 3	Y	3005	3035 0		215	
						170 4	3306 9						

FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.	11719 - 16227
*10	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	528 1	17559 3	Y	1614	1465 0	28 8	248	
						60 4	1775 9						
*11	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	459 1	15811 3	Y	1645	1698 0	24 8	171	
						342 4	1810 9						
*12	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	480 1	16843 3	Y	2019	1868 0	34 8	288	
						305 4	2221 9						
*01	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	723 1	18111 3	Y	2264	2111 0	171 8	270	
						302 4	2490 9						
*02	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	605 1	15398 3	Y	1547	1623 0	81 8	113	
						9 4	1702 9						
*03	19530 X	19210	-0-	-320	-0-	395 1	16999 3	Y	1651	1585 0	56 8	123	
						1816 9							
04	20430 X	18043	-0-	-2387	-0-	391 1	15288 3	Y	2148	1945 0	159 8	167	
						1 4	2363 9						
*05	21111 X	18102	-0-	-3009	-0-	489 1	16127 3	Y	1349	1402 0	22 8	92	
						2 4	1484 9						
*06	20430 X	16698	-0-	-3732	-0-	434 1	14732 3	Y	1393	1369 0	36 8	80	
						1532 9							
07	19282 X	17075	-0-	-2207	-0-	429 1	15000 3	Y	1492	1373 0	24 8	175	
						5 4	1641 9						
*08	18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	423 1	13783 3	Y	1401	1388 0	15 8	173	
						161 4	1541 9						
*09	18030 X	16769	-0-	-1261	-0-	574 1	14440 3	Y	1544	1561 0		156	
						57 4	1698 9						

COVINGTON 46		WELL #:		10H	RRCID ->	283271	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	10016 - 14710
04	18870 X	10938	-0-	-7932	-0-	9652 3	1286 9	Y	1169	1094 0	36 8	160	
05	19654 X	14086	-0-	-5568	-0-	12613 3	1473 9	Y	1339	1335 0	3 8	161	
06	19020 X	12617	-0-	-6403	-0-	11211 3	1406 9	Y	1278	1281 0	1 8	157	
07	19654 X	14296	-0-	-5358	-0-	12741 3	1555 9	Y	1414	1389 0		182	
*08	18972 X	13288	-0-	-5684	-0-	11713 3	1575 9	Y	1432	1511 0	2 8	101	
*09	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	12742 3	1543 9	Y	1403	1365 0	2 8	137	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL.	DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	11255 - 15997			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	12480 X	5305	-0-	-7175	-0-			4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10 8	50
05	10323 X	8824	-0-	-1499	-0-			7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2 8	91
06	14100 X	13697	-0-	-403	-0-			11458	3	2239	9	Y	2035	1993	0	2 8	131
07	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-			13681	3	2518	9	Y	2289	2284	0	1 8	135
*08	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-			14862	3	2509	9	Y	2281	2283	0	2 8	131
*09	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-			13717	3	2605	9	Y	2368	2312	0	2 8	185

CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	10722 - 15506			
*10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-			126	1	4185	3	Y	1420	1483	0	26 8	209
								14	4	1562	9						
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-			95	1	3228	3	Y	815	788	0	20 8	216
								70	4	897	9						
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-							Y	-0-	11	0		205
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-							Y	-0-				205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	58	0		147
*03	5363 X	448	-0-	-4915	-0-			6	1	206	3	Y	208	305	0		50
								7	4	229	9						
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-			72	1	2792	3	Y	1362	774	0	332 8	306
								1498	9								
*05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-			210	1	6901	3	Y	1952	2102	0	20 8	136
								1	4	2147	9						
*06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-			171	1	5810	3	Y	1916	1749	0	20 8	283
								33	4	2108	9						
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-			152	1	5307	3	Y	1335	1372	0	7 8	239
								5	4	1469	9						
*08	9207 X	7089	-0-	-2118	-0-			155	1	5033	3	Y	1673	1664	0	7 8	241
								61	4	1840	9						
*09	8910 X	7575	-0-	-1335	-0-			241	1	6083	3	Y	1115	1143	0		213
								24	4	1227	9						

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL.	DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10821 - 15185			
04	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-			9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1		448
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-			10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1		737
06	12570 X	9070	-0-	-3500	-0-			7634	3	1436	9	Y	1305	1494	1		548
07	12989 X	6346	-0-	-6643	-0-			5306	3	1040	9	Y	945	1421	1		72
08	12989 X	8537	-0-	-4452	-0-			7112	3	1425	9	Y	1295	690	1		677
09	12060 X	11598	-0-	-462	-0-			9803	3	1795	9	Y	1632	1862	1		447

LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL.	DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 - 19114			
04	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-			1669	1	24751	3	Y	5025	5173	0	3 8	122
								172	4	5528	9						
05	34215 X	34215	-0-	-0-	-0-			1654	1	26751	3	Y	4930	4924	0	5 8	123
								387	4	5423	9						
06	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-			1623	1	29849	3	Y	5202	5218	0	4 8	103
								84	4	5722	9						
07	41195 X	41195	-0-	-0-	-0-			1864	1	33096	3	Y	5512	5493	0	1 8	121
								172	4	6063	9						
*08	42508 X	42508	-0-	-0-	-0-			1840	1	34677	3	Y	5446	5373	0	4 8	190
								5991	9								
*09	40378 X	40378	-0-	-0-	-0-			1571	1	33530	3	Y	4792	4806	0	4 8	172
								6	4	5271	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	118680 X	15622	-0-	-103058	-0-	298 1	14245 3	1070 9	Y	973	1047 0		51
05	122636 X	85076	-0-	-37560	-0-	1338 1	79739 3	3996 9	Y	3633	3613 0	7 8	64
06	118680 X	86831	-0-	-31849	-0-	1365 1	81299 3	3991 9	Y	3628	3645 0	5 8	42
07	122636 X	90361	-0-	-32275	-0-	1563 1	84054 3	3737 9	Y	3397	3330 0	1 8	108
*08	88746 X	88746	-0-	-0-	-0-	1574 1	83105 3	4005 9	Y	3641	3636 0	5 8	108
*09	86820 X	55890	-0-	-30930	-0-	1098 1	52099 3	2693 9	Y	2448	2440 0	4 8	112

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
04	14940 X	190	-0-	-14750	-0-	10 1	142 3	26 9	Y	24	85 0		2
05	15438 X	9411	-0-	-6027	-0-	629 1	7262 3	1218 9	Y	1107	991 0		118
06	7560 X	6212	-0-	-1348	-0-	319 1	5018 3	653 9	Y	594	636 0		76
07	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	224 1	6977 3	554 9	Y	504	540 0		40
08	9424 X	8584	-0-	-840	-0-	263 1	7465 3	804 9	Y	731	709 0		62
09	9120 X	8444	-0-	-676	-0-	52 4	7276 3	251 4	Y	794	790 0		66

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
04	17070 X	14612	-0-	-2458	-0-	10 1	12891 3	1711 9	Y	1555	1607 0	16 8	28
05	17546 X	7962	-0-	-9584	-0-	51 1	6492 3	1419 9	Y	1290	1283 0	1 8	34
06	16650 X	14569	-0-	-2081	-0-	261 1	11940 3	2367 9	Y	2152	2123 0	4 8	59
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	454 1	14334 3	2401 9	Y	2183	2159 0		83
*08	16678 X	12331	-0-	-4347	-0-	182 1	11128 3	1021 9	Y	928	920 0	1 8	90
*09	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	499 1	14189 3	1783 9	Y	1621	1662 0	2 8	47

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400			
04	21030 X	19853	-0-	-1177	-0-	17962 3	1891 9	14150 3	Y	1719	1782 0	28 8	83
05	20832 X	15754	-0-	-5078	-0-	14150 3	1604 9	8318 3	Y	1458	1344 0	2 8	195
06	20040 X	9394	-0-	-10646	-0-	8318 3	1076 9	3589 3	Y	978	1041 0	1 8	131
07	20522 X	4269	-0-	-16253	-0-	3589 3	680 9	9478 3	Y	618	278 0		471
*08	19530 X	11413	-0-	-8117	-0-	9478 3	1935 9	14084 3	Y	1759	2020 0	2 8	208
*09	18900 X	15885	-0-	-3015	-0-	14084 3	2 4	1799 9	Y	1635	1631 0	3 8	209

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8820 X	7579	-0-	-1241	-0-	168 985	1 9	6426	3	Y	895	925 0	6 8	32
05	9114 X	7000	-0-	-2114	-0-	157 916	1 9	5927	3	Y	833	833 0	1 8	31
06	7350 X	5231	-0-	-2119	-0-	133 682	1 9	4416	3	Y	620	605 0		46
07	7843 X	4641	-0-	-3202	-0-	120 538	1 9	3983	3	Y	489	512 0		23
*08	7843 X	6104	-0-	-1739	-0-	154 619	1 9	5331	3	Y	563	543 0		43
*09	7590 X	5624	-0-	-1966	-0-	131 727	1 9	4766	3	Y	661	639 0	1 8	64

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
04	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	238 1315	1 9	9081	3	Y	1195	1229 0	14 8	43
05	10230 X	9375	-0-	-855	-0-	214 1081	1 9	8080	3	Y	983	988 0	1 8	37
06	10350 X	8347	-0-	-2003	-0-	219 814	1 9	7314	3	Y	740	721 0	1 8	55
07	10974 X	7958	-0-	-3016	-0-	203 1015	1 9	6740	3	Y	923	935 0		43
*08	10292 X	8387	-0-	-1905	-0-	211 857	1 9	7319	3	Y	779	761 0	1 8	60
*09	9960 X	8134	-0-	-1826	-0-	190 1034	1 9	6910	3	Y	940	908 0	1 8	91

RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201				
04	7170 X	7015	-0-	-155	-0-	156 917	1 9	5942	3	Y	834	807 0	9 8	30
05	7161 X	4464	-0-	-2697	-0-	98 688	1 9	3678	3	Y	625	631 0	1 8	23
06	6900 X	6577	-0-	-323	-0-	169 2	1 4	5627	3	Y	708	678 0		53
07	7254 X	5463	-0-	-1791	-0-	142 7	1 4	4718	3	Y	542	570 0		25
*08	7254 X	4701	-0-	-2553	-0-	115 601	1 9	3985	3	Y	546	529 0		42
*09	7020 X	3751	-0-	-3269	-0-	85 6	1 4	3096	3	Y	513	504 0	1 8	50

COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10936 - 15588
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	219 1 1178 9	8343 3	Y	1071	1104 0	14 8	38	
05	9021 X	8580	-0-	-441	-0-	199 1 879 9	7502 3	Y	799	806 0	1 8	30	
06	9930 X	4568	-0-	-5362	-0-	114 1 210 4	3785 3	Y	417	416 0		31	
07	10261 X	3860	-0-	-6401	-0-	74 1 1333 9	2453 3	Y	1212	1187 0		56	
*08	10261 X	5573	-0-	-4688	-0-	116 1 1449 9	4008 3	Y	1317	1271 0	1 8	101	
*09	9750 X	6164	-0-	-3586	-0-	138 1 1023 9	5003 3	Y	930	940 0	1 8	90	

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745			
04	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1355 1 1739 4	19742 3	Y	2464	2619 0		169	
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2187 1 1060 4	25228 3	Y	3195	3023 0		341	
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	1109 1 780 4	17410 3	Y	2497	2520 0		318	
07	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	708 1 908 4	22074 3	Y	2664	2773 0		209	
08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	907 1 179 4	25778 3	Y	2837	2806 0		240	
09	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	149 1 858 4	24830 3	Y	2684	2701 0		223	

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
04	12990 X	12106	-0-	-884	-0-	406 1 1482 9	10218 3	Y	1347	1342 0		95	
05	13423 X	12557	-0-	-866	-0-	421 1 2529 9	9607 3	Y	2299	2336 0	1 8	57	
06	13350 X	10915	-0-	-2435	-0-	441 1 1320 9	9154 3	Y	1200	1186 0	1 8	70	
07	13795 X	7954	-0-	-5841	-0-	490 1 854 9	6610 3	Y	776	677 0		169	
*08	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	515 1 1628 9	8977 3	Y	1480	1371 0	1 8	277	
*09	12150 X	11261	-0-	-889	-0-	469 1 1535 9	9257 3	Y	1395	1442 0	1 8	229	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	24780	X	21017	-0-	-3763	-0-	14	1	18902	3	Y	1910	1983	0	17 8 35
							2101	9							
05	23932	X	9465	-0-	-14467	-0-	65	1	8280	3	Y	1018	1025	0	1 8 27
							1120	9							
06	23550	X	23052	-0-	-498	-0-	429	1	19624	3	Y	2724	2675	0	2 8 74
							3	4	2996	9					
07	24335	X	23183	-0-	-1152	-0-	632	1	19963	3	Y	2353	2336	0	1 8 90
							2588	9							
*08	24335	X	10635	-0-	-13700	-0-	153	1	9359	3	Y	1021	1011	0	1 8 99
							1123	9							
*09	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	727	1	20666	3	Y	1990	2029	0	3 8 57
							2189	9							
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132					
04	68940	X	65800	-0-	-3140	-0-	42	1	55533	3	Y	9295	9346	0	43 8 170
							10225	9							
05	68262	X	28762	-0-	-39500	-0-	184	1	23352	3	Y	4751	4794	0	2 8 125
							5226	9							
06	69660	X	55218	-0-	-14442	-0-	1021	1	46656	3	Y	6281	6232	0	3 8 171
							632	4	6909	9					
07	71982	X	64492	-0-	-7490	-0-	1801	1	56933	3	Y	5164	5137	0	1 8 197
							78	4	5680	9					
*08	71982	X	15286	-0-	-56696	-0-	215	1	13080	3	Y	1810	1830	0	1 8 176
							1991	9							
*09	65790	X	41282	-0-	-24508	-0-	1203	1	34186	3	Y	5357	5375	0	3 8 155
							5893	9							
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806					
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	7	1	9339	3	Y	1389	1394	0	27 8 25
							12	4	1528	9					
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	4191	3	Y	762	766	0	1 8 20
							12	4	838	9					
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	244	1	11145	3	Y	2357	2311	0	2 8 64
							139	4	2593	9					
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	323	1	10210	3	Y	1757	1754	0	67
							120	4	1933	9					
*08	11253	X	2945	-0-	-8308	-0-	37	1	2261	3	Y	586	595	0	1 8 57
							2	4	645	9					
*09	14130	X	6945	-0-	-7185	-0-	192	1	5444	3	Y	1190	1211	0	2 8 34
							1309	9							
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202					
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	10	1	13829	3	Y	1653	1685	0	28 8 30
							1818	9							
05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	92	1	11732	3	Y	2279	2247	0	2 8 60
							2507	9							
06	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	362	1	16533	3	Y	2597	2584	0	2 8 71
							2857	9							
07	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	519	1	16411	3	Y	2209	2195	0	1 8 84
							2430	9							
*08	16244	X	8653	-0-	-7591	-0-	123	1	7488	3	Y	947	938	0	1 8 92
							1042	9							
*09	19740	X	12335	-0-	-7405	-0-	379	1	10764	3	Y	1084	1143	0	2 8 31
							1192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017			TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	34410 X	31173	-0-	-3237	-0-	22	1	28678	3	Y	2248	2329	0	20	8	41
						2473	9									
05	32953 X	26310	-0-	-6643	-0-	184	1	23429	3	Y	2452	2426	0	2	8	65
						2697	9									
06	33960 X	26272	-0-	-7688	-0-	494	1	22609	3	Y	2711	2701	0	1	8	74
						187	4	2982	9							
07	35092 X	28820	-0-	-6272	-0-	788	1	24909	3	Y	2784	2751	0	1	8	106
						61	4	3062	9							
*08	35092 X	13527	-0-	-21565	-0-	198	1	12046	3	Y	1166	1158	0	1	8	113
						1283	9									
*09	31170 X	24512	-0-	-6658	-0-	765	1	21742	3	Y	1823	1880	0	3	8	53
						2005	9									
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017			TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602							
*10	12989 X	12107	-0-	-882	-0-	919	1	9759	3	Y	1269	1307	0	21	8	220
						33	4	1396	9							
11	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-					Y	5	220	0	5	8	-0-
12	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-					-0-
*01	20584 X	16391	-0-	-4193	-0-	543	1	13630	3	Y	1810	1469	0	20	8	321
						227	4	1991	9							
*02	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	634	1	16172	3	Y	2511	2300	0	178	8	354
						9	4	2762	9							
*03	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	1374	1	16668	3	Y	2155	2105	0	87	8	317
						2371	9									
04	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	1388	1	16533	3	Y	2231	2039	0	69	8	440
						1	4	2454	9							
*05	20987 X	18213	-0-	-2774	-0-	1416	1	14556	3	Y	2036	2165	0	10	8	301
						1	4	2240	9							
*06	20640 X	15696	-0-	-4944	-0-	1212	1	12651	3	Y	1665	1771	0	12	8	183
						1	4	1832	9							
07	21328 X	14360	-0-	-6968	-0-	1206	1	10862	3	Y	1586	1488	0			281
						547	4	1745	9							
*08	20925 X	15928	-0-	-4997	-0-	1379	1	12589	3	Y	1648	1683	0			246
						147	4	1813	9							
*09	20370 X	15480	-0-	-4890	-0-	1471	1	11980	3	Y	1801	1709	0			338
						48	4	1981	9							
BEVO 15-56-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	24690 X	18814	-0-	-5876	-0-	345 1 2022 9	16447 3	Y	1838	1827 0	96		
05	25513 X	14107	-0-	-11406	-0-	203 1 7 4	12130 3	Y	1606	1672 0	1 8 29		
06	24690 X	13641	-0-	-11049	-0-	201 1 1465 9	11975 3	Y	1332	1344 0	1 8 16		
07	29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-			Y	-0-	16 0	-0-		
*08	35557 X	3778	-0-	-31779	-0-	63 1 3 4	3328 3	Y	349	339 0	10		
*09	34410 X	20108	-0-	-14302	-0-	366 1 2367 9	17375 3	Y	2152	2061 0	2 8 99		

COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
04	17400 X	11889	-0-	-5511	-0-	10978 3	911 9	Y	828	732 0	34 8 112		
05	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	13824 3	1546 9	Y	1405	1345 0	3 8 169		
06	17370 X	12816	-0-	-4554	-0-	11730 3	1086 9	Y	987	1034 0	1 8 121		
07	16337 X	14312	-0-	-2025	-0-	13213 3	1099 9	Y	999	992 0	128		
*08	16337 X	13295	-0-	-3042	-0-	12060 3	1235 9	Y	1123	1170 0	2 8 79		
*09	14880 X	11624	-0-	-3256	-0-	10586 3	1038 9	Y	944	929 0	2 8 92		

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893			
04	47520 X	39961	-0-	-7559	-0-	37814 3 1962 9	185 4	Y	1784	1823 1	673		
05	46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	43041 3 2255 9	1283 4	Y	2050	2204 1	519		
06	49560 X	43344	-0-	-6216	-0-	41301 3 1940 9	103 4	Y	1764	1640 1	643		
07	51212 X	31261	-0-	-19951	-0-	29820 3	1441 9	Y	1310	1801 1	152		
08	51212 X	33397	-0-	-17815	-0-	31457 3 1913 9	27 4	Y	1739	1104 1	787		
09	45090 X	44035	-0-	-1055	-0-	41923 3	2112 9	Y	1920	2224 1	483		

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481			
04	20700 X	15144	-0-	-5556	-0-	767 1 1125 4	11183 3	Y	1881	2030 0	129		
05	21390 X	17017	-0-	-4373	-0-	1123 1 529 4	12955 3	Y	2191	2086 0	234		
06	20700 X	13415	-0-	-7285	-0-	653 1 453 4	10256 3	Y	1866	1862 0	238		
07	17422 X	13491	-0-	-3931	-0-	343 1 439 4	10681 3	Y	1844	1937 0	145		
08	17019 X	14574	-0-	-2445	-0-	407 1 80 4	11557 3	Y	2300	2251 0	194		
09	16470 X	13767	-0-	-2703	-0-	69 1 392 4	11327 3	Y	1799	1843 0	150		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8010 X	7336	-0-	-674	-0-	547 1	1288 9	5501 3	Y	1171	1204 0	18 8	99
05	7502 X	2855	-0-	-4647	-0-	179 1	12 4	2203 3	Y	419	431 0	1 8	86
06	8130 X	4011	-0-	-4119	-0-	380 1	747 9	2884 3	Y	679	692 0	1 8	72
07	8401 X	3985	-0-	-4416	-0-	432 1	746 9	2807 3	Y	678	680 0		70
*08	8401 X	2007	-0-	-6394	-0-	224 1	580 9	1203 3	Y	527	473 0	18 1	105
*09	7350 X	2645	-0-	-4705	-0-	225 1	242 4	1647 3	Y	483	507 0	1 8	80

RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046			
04	6210 X	5802	-0-	-408	-0-	106 1	23 4	4033 3	Y	1491	1549 0	18 8	54
05	13578 X	10692	-0-	-2886	-0-	234 1	40 4	8827 3	Y	1446	1444 0	2 8	54
06	13170 X	8242	-0-	-4928	-0-	208 1	65 4	1591 9	Y	928	912 0	1 8	69
07	13609 X	6378	-0-	-7231	-0-	162 1	1021 9	6948 3	Y	729	763 0	1 8	34
*08	11377 X	5194	-0-	-6183	-0-	118 1	48 4	4079 3	Y	864	831 0	1 8	66
*09	10350 X	8197	-0-	-2153	-0-	185 1	47 4	6744 3	Y	1142	1096 0	2 8	110

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269			
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	284 1	1266 9	10854 3	Y	1151	1174 0	16 8	41
05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	269 1	1739 9	10121 3	Y	1581	1562 0	1 8	59
06	10680 X	10389	-0-	-291	-0-	262 1	240 4	8737 3	Y	1045	1026 0		78
07	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	280 1	1110 9	1150 9	Y	1009	1040 0		47
*08	12803 X	10744	-0-	-2059	-0-	266 1	3 4	9200 3	Y	1159	1116 0	1 8	89
*09	12390 X	7382	-0-	-5008	-0-	172 1	971 9	6239 3	Y	883	886 0	1 8	85

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752			
04	11940 X	8548	-0-	-3392	-0-	460 1	638 4	6702 3	Y	680	716 0		47
05	9269 X	8885	-0-	-384	-0-	614 1	311 4	7081 3	Y	799	761 0		85
06	8730 X	7312	-0-	-1418	-0-	379 1	263 4	879 9	Y	649	651 0		83
07	9021 X	8476	-0-	-545	-0-	233 1	298 4	5956 3	Y	623	657 0		49
08	9021 X	5496	-0-	-3525	-0-	174 1	34 4	714 9	Y	317	339 0		27
09	8610 X	7948	-0-	-662	-0-	43 1	247 4	4939 3	Y	473	461 0		39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 22		WELL #:		22H	RRCID ->	283818	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10743	-	15541		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		16080 X	15455	-0-	-625	-0-	13163	3	2292	9	Y	2084	1971	0	22	8	144
05		20801 X	16510	-0-	-4291	-0-	14595	3	38	4	Y	1706	1773	0	2	8	75
06		20070 X	17350	-0-	-2720	-0-	1877	9	15092	3	Y	2044	1904	0	2	8	213
07		20739 X	15519	-0-	-5220	-0-	2248	9	13148	3	Y	2149	2210	0			152
*08		21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	2364	9	18903	3	Y	1981	2052	0	1	8	80
*09		17340 X	754	-0-	-16586	-0-	2179	9	6	4	Y	680	660	0	1	8	99

CBR 22		WELL #:		21H	RRCID ->	283819	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10663	-	15357		
04		14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25	8	117
05		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	1865	9	12333	3	Y	1679	1720	0	2	8	74
06		15300 X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142
07		15810 X	12877	-0-	-2933	-0-	11628	3	62	4	Y	1079	1144	0	1	8	76
*08		15810 X	11880	-0-	-3930	-0-	1187	9	10520	3	Y	826	867	0	2	8	33
*09		14790 X	639	-0-	-14151	-0-	909	9	21	4	Y	562	512	0	1	8	82

BOYD 21		WELL #:		3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.	11868	-	16523		
04		5550 X	4121	-0-	-1429	-0-	1	1	2612	3	Y	1328	1319	0	35	8	171
*05		5425 X	5389	-0-	-36	-0-	47	4	1461	9	Y	1627	1693	0	40	8	65
06		5550 X	3782	-0-	-1768	-0-	1	1	3542	3	Y	1006	975	0	26	8	70
*07		5735 X	3049	-0-	-2686	-0-	56	4	1790	9	Y	730	637	0	41	8	122
*08		6851 X	699	-0-	-6152	-0-	10	1	2339	3	Y	247	290	0	5	8	74
09		5220 X	2006	-0-	-3214	-0-	326	4	1107	9	Y	1078	1004	0	18	8	130
							12	1	2116	3	Y						
							118	4	803	9	Y						
							425	3	2	4	Y						
							272	9	807	3	Y						
							5	1	1186	9	Y						
							8	4									

CBR 22		WELL #:		23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11036	-	15558		
04		16500 X	14405	-0-	-2095	-0-	12841	3	1564	9	Y	1422	1453	0	22	8	72
05		15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
06		15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	13192	3	1870	9	Y	1700	1668	0	1	8	127
07		17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	15154	3	2208	9	Y	2007	1930	0			204
*08		15469 X	15166	-0-	-303	-0-	13301	3	1865	9	Y	1695	1788	0	2	8	109
*09		17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	15326	3	1808	9	Y	1644	1658	0	2	8	93

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.	11448	-	17786		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID -> 283838	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10745	- 15540							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*10		24150 X	24150	-0-	-0-	2310 1	18453 3	Y	3022	3019 0	15 8	199				
						63 4	3324 9									
*11		31380 X	18781	-0-	-12599	-0-	2119 1	13698 3	Y	2425	2323 0	13 8	288			
						296 4	2668 9									
*12		45074 X	21560	-0-	-23514	-0-	2345 1	15734 3	Y	2905	2971 0	17 8	205			
						285 4	3196 9									
*01		45260 X	24937	-0-	-20323	-0-	2595 1	18523 3	Y	3191	3118 0	71 8	207			
						309 4	3510 9									
*02		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	2291 1	16471 3	Y	2779	2663 0	50 8	273			
						10 4	3057 9									
*03		42036 X	-0-	-0-	-42036	-0-			Y	1557	1485 0	22 8	323			
		04	48960 X	-0-	-48960	-0-			Y	70	88 0		305			
		*05	50592 X	11330	-0-	-39262	-0-	1526 1	7991 3	Y	1647	1850 0	11 8	91		
						1 4	1812 9									
*06		48960 X	17634	-0-	-31326	-0-	1964 1	12861 3	Y	2554	2523 0	24 8	98			
						2809 9										
		07	49352 X	18033	-0-	-31319	-0-	1964 1	13551 3	Y	2289	2203 0	17 8	167		
						2518 9										
*08		25234 X	17004	-0-	-8230	-0-	1890 1	12270 3	Y	2455	2479 0	10 8	133			
						143 4	2701 9									
*09		36180 X	15397	-0-	-20783	-0-	1921 1	10979 3	Y	2230	2065 0		298			
						44 4	2453 9									

LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID -> 283842	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 11294	PERF.12019	- 19048					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		

LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID -> 283891	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061					
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	402 1	5956 3	Y	1237	1274 0	1 8	30		
						1361 9								
05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529 1	8548 3	Y	1425	1419 0	1 8	35		
						1568 9								
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530 1	9737 3	Y	1514	1518 0	1 8	30		
						1665 9								
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522 1	9262 3	Y	1395	1394 0		31		
						1535 9								
*08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359 1	6766 3	Y	1376	1358 0	1 8	48		
						6 4	1514 9							
*09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	487 1	10379 3	Y	1469	1463 0	1 8	53		
						1616 9								

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #:		2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	287 1	23367 3	3 Y	3214	3195 0	1 8	53	
						172 4	3535 9						
05	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	284 1	21949 3	3 Y	2472	2490 0	3 8	32	
						11 4	2719 9						
06	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	260 1	19818 3	3 Y	2133	2141 0	2 8	22	
						2346 9							
07	28272 X	23449	-0-	-4823	-0-	275 1	20651 3	3 Y	2294	2268 0	1 8	47	
						2523 9							
*08	28272 X	24626	-0-	-3646	-0-	321 1	21762 3	3 Y	2312	2304 0	2 8	53	
						2543 9							
*09	27360 X	24790	-0-	-2570	-0-	317 1	22123 3	3 Y	2136	2125 0	2 8	62	
						2350 9							

LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093			
04	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	281 1	22822 3	3 Y	2435	2422 0	1 8	40	
						2679 9							
05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	267 1	20645 3	3 Y	2337	2344 0	3 8	30	
						2571 9							
06	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	340 1	25932 3	3 Y	2150	2156 0	2 8	22	
						2365 9							
07	26629 X	26561	-0-	-68	-0-	318 1	23889 3	3 Y	2135	2112 0	1 8	44	
						5 4	2349 9						
*08	26629 X	20205	-0-	-6424	-0-	267 1	18116 3	3 Y	1656	1661 0	1 8	38	
						1822 9							
*09	28650 X	11291	-0-	-17359	-0-	141 1	9894 3	3 Y	1142	1146 0	1 8	33	
						1256 9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853			
04	T. A.	8369	-0-	8369	21171	421 1	6134 3	3 Y	1089	1137 0		75	
						616 4	1198 9						
05	T. A.	10775	-0-	10775	31946	718 1	8290 3	3 Y	1284	1222 0		137	
						355 4	1412 9						
06	T. A.	8088	-0-	8088	40034	415 1	6529 3	3 Y	778	816 0		99	
						288 4	856 9						
07	T. A.	8735	-0-	8735	48769	228 1	7122 3	3 Y	993	1014 0		78	
						293 4	1092 9						
08	58364 X	9595	-0-	-48769	-0-	282 1	8025 3	3 Y	1064	1052 0		90	
						118 4	1170 9						
09	10440 X	9076	-0-	-1364	-0-	46 1	7619 3	3 Y	1044	1047 0		87	
						263 4	1148 9						

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	11010 X	10578	-0-	-432	-0-	556 1	8239 3	8 4	1775 9	Y	1614	1643 0	1 8		39
05	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	523 1	8463 3	21 4	1848 9	Y	1680	1675 0	2 8		42
06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	540 1	9921 3	3 4	2201 9	Y	2001	2001 0	2 8		40
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	523 1	9279 3	1686 9		Y	1533	1539 0			34
*08	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	590 1	11124 3	1844 9		Y	1676	1650 0	1 8		59
*09	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	597 1	12735 3	1988 9		Y	1807	1799 0	2 8		65
LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049					
04	17160 X	15320	-0-	-1840	-0-	166 1	13461 3	8 4	1685 9	Y	1532	1525 0	1 8		25
05	17732 X	14197	-0-	-3535	-0-	158 1	12240 3	1799 9		Y	1635	1637 0	2 8		21
06	15690 X	13709	-0-	-1981	-0-	156 1	11891 3	1662 9		Y	1511	1515 0	1 8		16
07	16213 X	15823	-0-	-390	-0-	184 1	13853 3	2 4	1784 9	Y	1622	1605 0			33
*08	16213 X	15484	-0-	-729	-0-	200 1	13584 3	1700 9		Y	1545	1542 0	1 8		35
*09	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	213 1	14886 3	7 4	1584 9	Y	1440	1432 0	1 8		42
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H		RRCID -> 284257		COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415					
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	691 1	10255 3	4 4	1791 9	Y	1628	1651 0	1 8		39
05	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	723 1	11685 3	2145 9		Y	1950	1940 0	1 8		48
06	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	625 1	11492 3	5 4	1724 9	Y	1567	1583 0	1 8		31
07	13175 X	11722	-0-	-1453	-0-	520 1	9231 3	1971 9		Y	1792	1784 0			39
*08	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	640 1	12072 3	1915 9		Y	1741	1718 0	1 8		61
*09	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	663 1	14158 3	2009 9		Y	1826	1820 0	1 8		66
GEORGE 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284281		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200					
04	25800 X	22282	-0-	-3518	-0-	1137 1	19834 3	145 4	1166 9	Y	1060	1068 0			86
*05	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	1613 1	21339 3	89 4	1256 9	Y	1142	1135 0			93
*06	23130 X	22566	-0-	-564	-0-	58 1	21111 3	348 4	1049 9	Y	954	1016 0			31
07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	13 1	22520 3	389 4	1097 9	Y	997	971 0			57
*08	24304 X	18940	-0-	-5364	-0-	1009 1	16996 3	272 4	663 9	Y	603	606 0			54
09	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	1428 1	22183 3	398 4	939 9	Y	854	856 0			52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 284353		COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	33294 X	19653	-0-	-13641	-0-	751 1	15967 3	55 4	2880 9	Y	2618	2517 0	107 8			27
*11	32220 X	17255	-0-	-14965	-0-	591 1	13117 3	283 4	3264 9	Y	2967	2808 0	136 8			50
*12	33294 X	22211	-0-	-11083	-0-	726 1	16697 3	303 4	4485 9	Y	4077	3948 0	135 8			44
*01	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	1039 1	18261 3	304 4	3092 9	Y	2811	2580 0	249 8			26
*02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	123 1	2062 3	1 4	381 9	Y	346	323 0	44 8			5
*03	21793 X	13787	-0-	-8006	-0-	431 1	10847 3	2509 9		Y	2281	2023 0	231 8			32
04	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-	753 1	18130 3	1 4	2749 9	Y	2499	2062 0	425 8			44
*05	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	959 1	21698 3	2 4	2586 9	Y	2351	2308 0	60 8			27
*06	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	907 1	19404 3	2456 9		Y	2233	2146 0	80 8			34
07	22258 X	12591	-0-	-9667	-0-	441 1	9818 3	441 1		Y	2120	2089 0	26 8			39
*08	25079 X	6132	-0-	-18947	-0-	284 1	4744 3	2332 9		Y	950	959 0	11 8			19
*09	24270 X	8877	-0-	-15393	-0-	460 1	6619 3	59 4	1045 9	Y	1611	1588 0				42
						26 4	1772 9									

HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580						
04	3300 X	2917	-0-	-383	-0-	125 1	2172 3	16 4	604 9	Y	549	539 0				23
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	182 1	2405 3	10 4	576 9	Y	524	530 0				17
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	6 1	2163 3	36 4	519 9	Y	472	472 0				17
07	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	1 1	2088 3	36 4	490 9	Y	445	442 0				20
*08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	154 1	2595 3	44 4	516 9	Y	469	474 0				15
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	372 1	5772 3	115 4	508 9	Y	462	459 0				18

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	750	1	24843	3	N	3335	3255	0	42	8	334
						85	4	3669	9							
*11	24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	594	1	20384	3	N	2825	2636	0	65	8	458
						441	4	3108	9							
*12	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	573	1	20107	3	N	2701	2957	0	44	8	158
						394	4	2971	9							
*01	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	397	1	9943	3	N	1726	1616	0	32	8	236
						182	4	1899	9							
*02	26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	859	1	21894	3	N	3345	3119	0	184	8	278
						13	4	3680	9							
*03	30458 X	30458	-0-	-0-	-0-	592	1	25462	3	N	4004	3658	0	110	8	514
						4404	9									
04	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	583	1	22777	3	N	3469	3639	0	115	8	229
						1	4	3816	9							
*05	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	652	1	21480	3	N	2721	2718	0	18	8	214
						2	4	2993	9							
*06	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	577	1	19584	3	N	2369	2336	0	24	8	223
						7	4	2606	9							
07	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	507	1	17864	3	N	2076	2125	0			174
						2284	9									
*08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	321	1	10467	3	N	1499	1520	0			153
						122	4	1649	9							
*09	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	411	1	10301	3	N	1469	1386	0			236
						41	4	1616	9							

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536							
04	8010 X	4273	-0-	-3737	-0-	1	1	3014	3	Y	1127	1141	0	21	8	146
						18	4	1240	9							
*05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	1	1	6140	3	Y	2226	2241	0	42	8	89
						3	4	2449	9							
06	8010 X	7312	-0-	-698	-0-	24	1	5396	3	Y	1720	1663	0	26	8	120
						1892	9									
*07	8246 X	2014	-0-	-6232	-0-	8	1	1455	3	Y	501	521	0	14	8	86
						551	9									
*08	8587 X	647	-0-	-7940	-0-	258	3	1	4	Y	353	329	0	2	8	108
						388	9									
09	8310 X	3208	-0-	-5102	-0-	9	1	1597	3	Y	1456	1367	0	21	8	176
						1602	9									

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776							
04	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	10348	3	1432	9	Y	1302	1371	0	15	8	63
05	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9509	3	1455	9	Y	1323	1208	0	1	8	177
06	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	11353	3	1423	9	Y	1294	1297	0	1	8	173
07	12090 X	371	-0-	-11719	-0-	240	3	77	4	Y	49	185	0			37
						54	9									
*08	12183 X	7405	-0-	-4778	-0-	6799	3	606	9	Y	551	522	0	1	8	65
*09	12780 X	1283	-0-	-11497	-0-	842	3	441	9	Y	401	414	0	1	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 3H		RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	19320	X	17237	-0-	-2083	-0-	14832 3	2405 9	Y	2186	2266 0	27 8	106
05	19964	X	13606	-0-	-6358	-0-	11794 3	1812 9	Y	1647	1531 0	2 8	220
06	19290	X	14394	-0-	-4896	-0-	12513 3	1881 9	Y	1710	1700 0	1 8	229
07	18166	X	1216	-0-	-16950	-0-	1153 3	63 9	Y	57	243 0		43
*08	18166	X	7768	-0-	-10398	-0-	6080 3	13 4	Y	1523	1384 0	2 8	180
*09	17250	X	5833	-0-	-11417	-0-	5089 3	5 4	Y	672	763 0	3 8	86
							739 9						
CBR 9-4D		WELL #: 4H		RRCID -> 285307		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409			
04	32670	X	24437	-0-	-8233	-0-	21647 3	2790 9	Y	2536	2483 0	54 8	16
05	29171	X	29100	-0-	-71	-0-	26216 3	2884 9	Y	2622	2620 0	5 8	13
06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	24987 3	162 4	Y	2444	2428 0	3 8	26
							2688 9						
07	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	26522 3	12 4	Y	2452	2458 0	1 8	19
							2697 9						
*08	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	28123 3	2716 9	Y	2469	2460 0	1 8	27
*09	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	27425 3	2767 9	Y	2515	2524 0	1 8	17
YMC 9		WELL #: 2H		RRCID -> 285309		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014			
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	10599 3	1876 9	Y	1705	1867 0	22 8	100
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	9080 3	1498 9	Y	1362	1370 0	1 8	91
06	10200	X	5012	-0-	-5188	-0-	3668 3	1 4	Y	1221	1232 0	1 8	79
							1343 9						
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	12221 3	1860 9	Y	1691	1670 0		100
*08	19251	X	15491	-0-	-3760	-0-	13478 3	19 4	Y	1813	1808 0	1 8	104
							1994 9						
*09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	11693 3	1702 9	Y	1547	1529 0	1 8	121
CBR 9-4E		WELL #: 5H		RRCID -> 285310		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191			
04	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	22705 3	7 4	Y	3391	3360 0	59 8	21
							3730 9						
05	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	22851 3	7 4	Y	3357	3356 0	5 8	17
							3693 9						
06	39570	X	28725	-0-	-10845	-0-	24670 3	792 4	Y	2966	2947 0	4 8	32
							3263 9						
07	40889	X	29034	-0-	-11855	-0-	26587 3	8 4	Y	2217	2231 0	1 8	17
							2439 9						
*08	39153	X	20651	-0-	-18502	-0-	17881 3	2770 9	Y	2518	2507 0	1 8	27
*09	28740	X	24596	-0-	-4144	-0-	21614 3	2982 9	Y	2711	2719 0	1 8	18
CBR 9-4A		WELL #: 1H		RRCID -> 285318		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160			
04	25020	X	21923	-0-	-3097	-0-	18052 3	3871 9	Y	3519	3489 0	35 8	24
05	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	18338 3	3058 9	Y	2780	2767 0	3 8	34
06	28620	X	19690	-0-	-8930	-0-	17200 3	2490 9	Y	2264	2274 0	2 8	22
07	29574	X	21074	-0-	-8500	-0-	17903 3	3171 9	Y	2883	2879 0	1 8	25
*08	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	16700 3	7 4	Y	2088	2093 0	1 8	19
							2297 9						
*09	21930	X	21861	-0-	-69	-0-	19222 3	2639 9	Y	2399	2390 0	3 8	25

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
04	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	25602	3	2801	9	Y	2546	2540	0	34 8	16		
05	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494	0	3 8	12		
06	26130 X	19295	-0-	-6835	-0-	16740	3	15	4	Y	2309	2294	0	2 8	25		
07	27001 X	11997	-0-	-15004	-0-	2540	9	9706	3	76	4	Y	2014	2022	0	1 8	16
*08	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	26540	3	2353	9	Y	2139	2131	0	1 8	23		
*09	28410 X	26502	-0-	-1908	-0-	24092	3	2410	9	Y	2191	2198	0	1 8	15		
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395				
04	40590 X	33184	-0-	-7406	-0-	29830	3	3354	9	Y	3049	3039	0	41 8	19		
05	38688 X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397	0	4 8	17		
06	40590 X	34103	-0-	-6487	-0-	30513	3	3590	9	Y	3264	3243	0	3 8	35		
07	41943 X	34983	-0-	-6960	-0-	31680	3	8	4	Y	2995	3006	0	1 8	23		
*08	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	30198	3	3563	9	Y	3239	3226	0	1 8	35		
*09	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	31442	3	3615	9	Y	3286	3298	0	1 8	22		
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473				
04	25080 X	20351	-0-	-4729	-0-	17809	3	2542	9	Y	2311	2248	0	53 8	16		
05	24707 X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770	0	4 8	34		
06	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	19270	3	1	4	Y	2652	2657	0	3 8	26		
07	27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	24679	3	9	4	Y	2873	2873	0	1 8	25		
*08	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	26259	3	3020	9	Y	2745	2743	0	2 8	25		
*09	28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	25645	3	3318	9	Y	3016	3005	0	4 8	32		
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933				
*11	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	2524	1	30387	3	Y	2332	2310	0		149		
12	33605 X	33605	-0-	-0-	-0-	317	4	2565	9								
01	50902 X	28331	-0-	-22571	-0-	2688	1	27279	3	Y	2358	2168	0	122 8	217		
02	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	1044	4	2594	9								
03	40021 X	32128	-0-	-7893	-0-	2979	1	20774	3	Y	2597	2512	0	147 8	155		
04	35970 X	32552	-0-	-3418	-0-	1721	4	2857	9								
*05	38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	2444	1	22096	3	Y	2223	2092	0	83 8	203		
*06	34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	1329	4	2445	9								
07	34589 X	34589	-0-	-0-	-0-	2650	1	26519	3	Y	2304	2415	0		92		
*08	43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	425	4	2534	9								
09	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	2307	1	27352	3	Y	2448	2215	0		325		
						200	4	2693	9								
						3202	1	31650	3	Y	2815	2985	0		155		
						136	4	3097	9								
						859	1	29703	3	Y	2679	2685	0		149		
						549	4	2947	9								
						804	1	30378	3	Y	2509	2509	0		149		
						647	4	2760	9								
						3101	1	37197	3	Y	2021	1981	0		189		
						773	4	2223	9								
						2993	1	33996	3	Y	2434	2530	0		93		
						882	4	2677	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	27990 X	22201	-0-	-5789	-0-	1555 1	18426 3	1895	Y	1895	1732 0		251
						135 4	2085 9						
05	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	2084 1	20603 3	1690	Y	1690	1848 0		93
						86 4	1859 9						
06	22710 X	22352	-0-	-358	-0-	565 1	19585 3	1706	Y	1706	1704 0		95
						325 4	1877 9						
07	23467 X	21229	-0-	-2238	-0-	495 1	18685 3	1557	Y	1557	1560 0		92
						336 4	1713 9						
*08	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	1455 1	17450 3	981	Y	981	981 0		92
						287 4	1079 9						
09	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1756 1	19949 3	1565	Y	1565	1597 0		60
						490 4	1722 9						

PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330	
04	18060 X	16054	-0-	-2006	-0-	12900 3	3154 9	2867	Y	2867	2821 0	1 8	118
05	18662 X	17805	-0-	-857	-0-	14360 3	3445 9	3132	Y	3132	3058 0	2 8	190
06	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16985 3	23 4	3196	Y	3196	3235 0	2 8	149
						3516 9							
07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18577 3	3518 9	3198	Y	3198	3233 0	1 8	113
*08	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	19438 3	3386 9	3078	Y	3078	3075 0	3 8	113
*09	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	21146 3	3821 9	3474	Y	3474	3369 0	3 8	215

PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026	
04	33930 X	26534	-0-	-7396	-0-	22818 3	3716 9	3378	Y	3378	3369 0		139
05	35061 X	25776	-0-	-9285	-0-	22722 3	3054 9	2776	Y	2776	2745 0	2 8	168
06	33930 X	29428	-0-	-4502	-0-	26159 3	3269 9	2972	Y	2972	2999 0	2 8	139
07	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	29706 3	3216 9	2924	Y	2924	2958 0	1 8	104
*08	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	21517 3	2841 9	2583	Y	2583	2589 0	3 8	95
*09	29430 X	24486	-0-	-4944	-0-	21473 3	3013 9	2739	Y	2739	2662 0	3 8	169

PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671	
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			947	Y	947	902 0	64 8	93
05	4619 X	1414	-0-	-3205	-0-	27 4	1387 9	1261	Y	1261	1234 0	3 8	117
06	4620 X	2899	-0-	-1721	-0-	1736 3	6 4	1052	Y	1052	1094 0	3 8	72
						1157 9							
07	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6449 3	26 4	880	Y	880	878 0	1 8	73
						968 9							
*08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1952 3	113 4	696	Y	696	682 0	3 8	84
						766 9							
*09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	4569 3	859 9	781	Y	781	821 0	2 8	42

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922	
04	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2041 3	899 9	817	Y	817	803 0	1 8	33
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	3873 3	1544 9	1404	Y	1404	1350 0	2 8	85
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3042 3	1368 9	1244	Y	1244	1269 0	2 8	58
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	5861 3	1669 9	1517	Y	1517	1520 0	1 8	54
*08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	145 3	421 9	383	Y	383	423 0		14
*09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			-0-	Y	-0-	14 0		-0-

PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.11061	- 20924	
04	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	20905 3	1956 9	1778	Y	1778	1741 0	1 8	73
05	24304 X	24220	-0-	-84	-0-	21929 3	2291 9	2083	Y	2083	2027 0	3 8	126
06	25050 X	16334	-0-	-8716	-0-	14188 3	2146 9	1951	Y	1951	1984 0	2 8	91
07	25885 X	15701	-0-	-10184	-0-	13557 3	2144 9	1949	Y	1949	1970 0	1 8	69
*08	25885 X	19629	-0-	-6256	-0-	17891 3	1738 9	1580	Y	1580	1588 0	3 8	58
*09	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	21894 3	2052 9	1865	Y	1865	1804 0	4 8	115

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11271	- 20850	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19350 X	17573	-0-	-1777	-0-	1206 1	14305 3	Y	1779	1605	0		236
						105 4	1957 9						
*05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	1560 1	15414 3	Y	1679	1823	0		92
						64 4	1847 9						
06	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	430 1	14889 3	Y	1760	1754	0		98
						245 4	1936 9						
07	18166 X	17670	-0-	-496	-0-	396 1	14927 3	Y	1899	1884	0		113
						258 4	2089 9						
*08	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	1363 1	16353 3	Y	2541	2417	0		237
						264 4	2795 9						
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	1483 1	16834 3	Y	1724	1895	0		66
						419 4	1896 9						

BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10965	- 14787	
04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	1084 1	13784 3	Y	2184	1847	0	374 1	330
						2402 9				24 8			
05	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	382 1	7739 3	Y	939	652	0	1 8	616
						15 4	1033 9						
06	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	925 1	9387 3	Y	1535	1255	0	377 1	517
						11 4	1689 9			2 8			
07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1223 1	10621 3	Y	1969	1636	0	355 1	494
						2166 9				1 8			
*08	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1101 1	8051 3	Y	1453	1097	0	233 1	616
						1598 9				1 8			
*09	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	648 1	7286 3	Y	1135	938	0	370 1	441
						5 4	1249 9			2 8			

RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379	
04	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	277 1	20361 3	Y	2210	1380	0	740 1	594
						27 4	2431 9			25 8			
05	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	251 1	17844 3	Y	2007	1222	0	912 1	464
						34 4	2208 9			3 8			
06	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	289 1	17369 3	Y	1816	1037	0	874 1	367
						59 4	1998 9			2 8			
07	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	303 1	20204 3	Y	2027	1102	0	734 1	558
						46 4	2230 9						
*08	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	305 1	20249 3	Y	1997	1098	0	1097 1	358
						30 4	2197 9			2 8			
*09	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	224 1	18306 3	Y	1889	982	0	721 1	542
						2078 9				2 8			

PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632	
04	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11230 3	656 9	Y	596	581	0	22 8	61
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	11507 3	245 4	Y	852	832	0	2 8	79
						937 9							
06	13140 X	10804	-0-	-2336	-0-	10184 3	11 4	Y	554	592	0	3 8	38
						609 9							
07	13578 X	7656	-0-	-5922	-0-	6894 3	762 9	Y	693	673	0	1 8	57
*08	13578 X	9380	-0-	-4198	-0-	8248 3	1132 9	Y	1029	959	0	3 8	124
*09	12270 X	8993	-0-	-3277	-0-	7071 3	1922 9	Y	1747	1774	0	2 8	95

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	402158		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402158		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402158		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402158		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3370 3	6 4	N	870	553 1	11 8	445
						957 9						
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	3883 3	553 9	N	503	715 1	1 8	232
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2682 3	51 4	N	342	369 1		205
						376 9						
07	4464 X	3283	-0-	-1181	-0-	2791 3	33 4	N	417	373 1		249
						459 9						
*08	4464 X	2716	-0-	-1748	-0-	2363 3	3 4	N	318	187 1		380
						350 9						
*09	4320 X	3364	-0-	-956	-0-	2768 3	25 4	N	519	374 1		525
						571 9						

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7206 3	856 9	N	778	1117 1	7 8	361
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	6642 3	3 4	N	753	746 1	1 8	367
						828 9						
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	6861 3	866 9	N	787	732 1	1 8	421
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7197 3	902 9	N	820	755 1		486
*08	6665 X	5642	-0-	-1023	-0-	5003 3	639 9	N	581	741 1		326
*09	6450 X	5858	-0-	-592	-0-	5142 3	716 9	N	651	747 1	1 8	229

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

04	4590 X	3008	-0-	-1582	-0-	445 1	2057 3	Y	460	403 1	11 8	272
						506 9						
05	4743 X	2970	-0-	-1773	-0-	547 1	1652 3	Y	701	573 1	1 8	399
						771 9						
06	5700 X	3191	-0-	-2509	-0-	556 1	1833 3	Y	729	795 1	1 8	332
						802 9						
07	5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	703 1	2327 3	Y	832	937 1		227
						915 9						
*08	5208 X	2094	-0-	-3114	-0-	516 1	1025 3	Y	503	488 1	1 8	241
						553 9						
*09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			241

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	- 15080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6150 X	2889	-0-	-3261	-0-	354	1	1641	3	Y	813	959	1	2 8 492
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	894	9			Y	-0-	492	1	-0-
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-			-0-
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-
*08		6417 X	108	-0-	-6309	-0-	36	1	72	3	Y	-0-			-0-
*09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	- 14904		
04		3960 X	2159	-0-	-1801	-0-	1753	3	2	4	N	367	186	1	4 8 459
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	404	9	8	4	N	677	704	1	1 8 431
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3490	3							
07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	745	9	525	9	N	477	693	1	1 8 214
*08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3631	3	862	9	N	784	744	1	254
*09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	3720	3	807	9	N	734	740	1	247
							3643	3	782	9	N	711	710	1	1 8 247
							3492	3							

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	- 15403		
04		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	N	1161	915	1	9 8 655
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	1277	9	1230	9	N	1118	1465	1	1 8 307
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5159	3	1	4	N	1086	1119	1	1 8 273
07		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4772	3							
*08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	1195	9	1176	9	N	1069	1099	1	243
*09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	4729	3	1271	9	N	1155	724	1	237 8 437
							3976	3	909	9	N	826	752	1	34 8 477
							2787	3							

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	- 14381		
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	3882	3	43	4	N	967	758	1	3 8 563
05		4898 X	3992	-0-	-906	-0-	1064	9	862	9	N	784	1085	1	262
06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	3130	3	285	4	N	939	724	1	477
*07		5146 X	4020	-0-	-1126	-0-	3707	3							
*08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	1033	9	127	4	N	599	731	1	345
*09		5040 X	2582	-0-	-2458	-0-	3234	3	718	9	N	653	754	1	244
							659	9							

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11396	- 15020		
04		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	7378	3	1467	9	N	1334	1470	1	11 8 425
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	3552	3	657	9	N	597	732	1	2 8 288
06		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1	106
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*08		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6832	3	39	4	N	1488	1290	1	2 8 302
*09		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	1637	9	957	9	N	870	915	1	1 8 256
							4182	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6060 X	3473	-0-	-2587	-0-	668	1	1926	3	N	799	705	1	8	8	335
						879	9									
05	5394 X	4994	-0-	-400	-0-	851	1	3138	3	N	914	1076	1	1	8	172
						1005	9									
06	4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	671	1	1104	3	N	502	371	1	1	8	302
						1	4									
07	4619 X	1538	-0-	-3081	-0-	727	1	372	3	N	397	365	1			334
						2	4									
*08	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	857	1	2601	3	N	841	754	1	1	8	420
						6	4									
*09	4830 X	1037	-0-	-3793	-0-	389	1	497	3	N	137	374	1			183
						151	9									
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
04	9750 X	6870	-0-	-2880	-0-	5626	3	1244	9	N	1131	1308	1	10	8	296
05	10385 X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145					441
06	10050 X	5164	-0-	-4886	-0-	4174	3	38	4	N	865	740	1	1	8	565
						952	9									
07	10385 X	9436	-0-	-949	-0-	7799	3	1637	9	N	1488	1622	1			431
*08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	9579	3	1811	9	N	1646	1638	1	1	8	438
*09	6870 X	2221	-0-	-4649	-0-	1757	3	464	9	N	422	371	1			489
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
04	3060 X	218	-0-	-2842	-0-	182	3	36	9	N	33	33	8			187
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	4	8	112
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112
07	403 X	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	N	1	1	8			112
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					112
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					112
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
04	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	1	8	441
						1117	9									
07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6183	3	2	4	N	981	1080	1			342
						1079	9									
*08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5165	3	1032	9	N	938	1099	1	1	8	180
*09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37					217
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104						
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8091	3	1088	9	N	989	1066	0	4	8	58
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0			71
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7339	3	1333	9	N	1212	1205	0			78
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	79	0			-0-
*08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3212	3	1008	9	N	916	862	0	2	8	52
*09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2013	3	497	9	N	452	467	0	2	8	35
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	10896 - 15264		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1468	3	263	9	N	239	349	1	208
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347	1	416
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2696	3	76	4	N	459	725	1	150
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3116	3	495	9	N	450	340	1	260
*08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3058	3	496	9	N	451	346	1	365
*09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3668	3	523	9	N	475	354	1	485

GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10879 - 21718		
*11		44220 X	34702	-0-	-9518	-0-	1879	1	30828	3	Y	1512	1470	0	85
							332	4	1663	9					
*12		54591 X	28713	-0-	-25878	-0-	1802	1	23981	3	Y	1099	1093	0	91
							1721	4	1209	9					
01		47275 X	23444	-0-	-23831	-0-	1896	1	18486	3	Y	1554	1419	0	102
							1353	4	1709	9			124	8	
*02		25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	1714	1	21263	3	Y	1197	1161	0	138
							1514	4	1317	9					
03		45818 X	32569	-0-	-13249	-0-	2029	1	28265	3	Y	1572	1591	0	119
							546	4	1729	9					
04		34890 X	30526	-0-	-4364	-0-	1565	1	27292	3	Y	1314	1327	0	106
							224	4	1445	9					
05		28830 X	24822	-0-	-4008	-0-	1633	1	21611	3	Y	1311	1310	0	107
							136	4	1442	9					
06		31530 X	19821	-0-	-11709	-0-	50	1	17914	3	Y	1080	1152	0	35
							669	4	1188	9					
07		32581 X	19939	-0-	-12642	-0-	11	1	18492	3	Y	1015	992	0	58
							319	4	1117	9					
*08		32581 X	23564	-0-	-9017	-0-	1260	1	21224	3	Y	674	671	0	61
							339	4	741	9					
09		30540 X	26461	-0-	-4079	-0-	1502	1	23331	3	Y	1026	1024	0	63
							499	4	1129	9					

GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11260 - 22457		
*12		75702 X	42809	-0-	-32893	-0-	2782	1	37032	3	Y	1234	1232	0	103
							1638	4	1357	9					
*01		65534 X	36460	-0-	-29074	-0-	3053	1	29773	3	Y	1695	1677	0	121
							1769	4	1865	9					
*02		41112 X	41112	-0-	-0-	-0-	2767	1	34325	3	Y	1373	1336	0	158
							2510	4	1510	9					
03		65534 X	49121	-0-	-16413	-0-	3102	1	43227	3	Y	1785	1808	0	135
							828	4	1964	9					
04		49470 X	46475	-0-	-2995	-0-	2417	1	42144	3	Y	1456	1473	0	118
							312	4	1602	9					
05		49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	3372	1	44617	3	Y	1510	1505	0	123
							222	4	1661	9					
06		47550 X	47096	-0-	-454	-0-	123	1	44546	3	Y	1248	1330	0	41
							1054	4	1373	9					
07		49135 X	47545	-0-	-1590	-0-	26	1	45262	3	Y	1324	1289	0	76
							801	4	1456	9					
*08		49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	2242	1	37760	3	Y	844	844	0	76
							716	4	928	9					
*09		55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	3236	1	50278	3	Y	1281	1279	0	78
							1036	4	1409	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		25649 X	25649	-0-	-0-	1716 1	21290 3	Y	881	849	0		101
						1674 4	969 9						
*03		43679 X	26730	-0-	-16949	1667 1	23235 3	Y	1266	1271	0		96
						435 4	1393 9						
04		28560 X	25748	-0-	-2812	1316 1	22957 3	Y	1185	1185	0		96
						171 4	1304 9						
05		32528 X	32528	-0-	-0-	2167 1	28659 3	Y	1419	1399	0		116
						141 4	1561 9						
06		27570 X	26695	-0-	-875	67 1	24248 3	Y	1678	1739	0		55
						534 4	1846 9						
07		28489 X	27850	-0-	-639	15 1	25407 3	Y	1682	1641	0		96
						578 4	1850 9						
*08		36447 X	36447	-0-	-0-	1905 1	32080 3	Y	1469	1432	0		133
						846 4	1616 9						
09		31470 X	30150	-0-	-1320	1678 1	26068 3	Y	1429	1475	0		87
						832 4	1572 9						

CBR 22		WELL #:		11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10826	- 15610	
04		11250 X	10045	-0-	-1205	8386 3	21 4	Y	1489	1505	0	3 8	41
						1638 9							
05		10881 X	6552	-0-	-4329	5207 3	4 4	Y	1219	1164	0	1 8	95
						1341 9							
06		11400 X	5914	-0-	-5486	4854 3	22 4	Y	944	998	0		41
						1038 9							
07		13130 X	13130	-0-	-0-	11803 3	7 4	Y	1200	1138	0		103
						1320 9							
*08		10478 X	7381	-0-	-3097	6459 3	13 4	Y	826	886	0	1 8	42
						909 9							
*09		10050 X	-0-	-0-	-10050			Y	-0-	42	0		-0-

CBR 22		WELL #:		12H	RRCID ->	285853	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10813	- 15597	
04		13432 X	13432	-0-	-0-	11855 3	1577 9	Y	1434	1441	0	9 8	39
						11153 3	3 4	Y	1536	1454	0	1 8	120
05		12846 X	12846	-0-	-0-	1690 9							
						21359 3	10 4	Y	1202	1269	0	1 8	52
						1322 9							
07		14043 X	6612	-0-	-7431	5762 3	850 9	Y	773	759	0		66
*08		13888 X	7822	-0-	-6066	6846 3	4 4	Y	884	905	0		45
						972 9							
*09		22680 X	10405	-0-	-12275	8771 3	1634 9	Y	1485	1457	0	1 8	72

CBR 22		WELL #:		14H	RRCID ->	285857	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10747	- 15531	
04		9870 X	8043	-0-	-1827	7073 3	3 4	Y	879	874	0	13 8	24
						967 9							
05		10199 X	7926	-0-	-2273	7013 3	15 4	Y	816	775	0	1 8	64
						898 9							
06		9840 X	7596	-0-	-2244	6502 3	452 4	Y	584	622	0	1 8	25
						642 9							
07		9238 X	6410	-0-	-2828	5920 3	9 4	Y	437	425	0		37
						481 9							
*08		9295 X	9295	-0-	-0-	8779 3	6 4	Y	464	477	0		24
						510 9							
*09		8040 X	6942	-0-	-1098	6249 3	693 9	Y	630	623	0	1 8	30

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	408	1	5071	3	N	1327	1076	1	14	8	349
						1460	9									
05	6975 X	4046	-0-	-2929	-0-	3141	3	905	9	N	823	695	1	1	8	476
06	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	6800	3	78	4	N	1175	1280	1	1	8	370
						1293	9									
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	1388	1441	1			317
*08	6975 X	3369	-0-	-3606	-0-	3057	3	312	9	N	284	349	1			252
*09	6750 X	2466	-0-	-4284	-0-	1839	3	627	9	N	570	719	1			103
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
04	10680 X	6514	-0-	-4166	-0-	5048	3	99	4	Y	1243	1226	0	13	8	109
						1367	9									
05	11501 X	8580	-0-	-2921	-0-	7287	3	21	4	Y	1156	1178	0	1	8	86
						1272	9									
06	11100 X	8390	-0-	-2710	-0-	7188	3	46	4	Y	1051	1010	0	1	8	126
						1156	9									
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	276	345	0			57
*08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	1732	1733	0	1	8	55
*09	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7706	3	1363	9	Y	1239	1225	0	1	8	68
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
*10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	858	1	8	4	N	127	127	8			117
						140	9									
*11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	687	1	169	3	N	103	103	8			117
						113	9									
*12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	271	1	710	3	N	30	30	8			117
						33	9									
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					117
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	428	1	24	3	N	56	56	8			117
						62	9									
*03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	767	1	506	3	N	91	91	8			117
						100	9									
*04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	3	N	-0-					117
*05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	712	1	155	3	N	4	4	8			117
						6	4									
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	5	5	8			117
						6	9									
*07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	946	1	68	3	N	2	2	8			117
						2	9									
*08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					117
*09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					117
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
04	7470 X	7195	-0-	-275	-0-	6608	3	587	9	Y	534	543	0	4	8	47
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6961	3	563	9	Y	512	521	0			38
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0			52
07	7750 X	7575	-0-	-175	-0-	7237	3	338	9	Y	307	295	0			64
*08	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0			70
						2427	9									
*09	7560 X	6169	-0-	-1391	-0-	5615	3	554	9	Y	504	546	0			28
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL.	DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	10791 - 14861	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		3210	X	1906	-0-	-1304		-0-	1333	3	14	4	N	508	337 1 4 8 605
05		3286	X	2399	-0-	-887		-0-	559	9					
06		3210	X	440	-0-	-2770		-0-	2183	3	216	9	N	196	801
07		1984	X	-0-	-0-	-1984		-0-	377	3	63	9	N	57	482
*08		2387	X	-0-	-0-	-2387		-0-					N	-0-	482
*09		2310	X	1488	-0-	-822		-0-	1273	3	215	9	N	195	677

CBR 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL.	DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.	11002 - 15680	
04		6060	X	-0-	-0-	-6060		-0-							
05		11268	X	11268	-0-	-0-		-0-	9579	3	3	4	N	1533	1221 1 2 8 478
06		18906	X	18906	-0-	-0-		-0-	1686	9					
07		17821	X	17821	-0-	-0-		-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530 1 2 8 413
*08		16679	X	16679	-0-	-0-		-0-	2714	9					
*09		20747	X	20747	-0-	-0-		-0-	14960	3	312	4	N	2317	2015 1 1 8 714

BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10694 - 15020	
04		4800	X	3263	-0-	-1537		-0-	518	1	2393	3	Y	320	318 1 5 8 191
05		4960	X	3260	-0-	-1700		-0-	352	9					
06		5490	X	3720	-0-	-1770		-0-	699	1	2110	3	Y	410	367 1 234
07		5673	X	5101	-0-	-572		-0-	451	9					
*08		5673	X	1843	-0-	-3830		-0-	759	1	2502	3	Y	386	444 1 176
*09		3720	X	-0-	-0-	-3720		-0-	34	4	425	9			

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL.	DATE	04/02/2017	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.	10936 - 15720	
04		23493	X	23493	-0-	-0-		-0-	22110	3	87	4	Y	1178	1176 0 11 8 32
05		23954	X	23954	-0-	-0-		-0-	1296	9					
06		25560	X	21086	-0-	-4474		-0-	23204	3	55	4	Y	632	615 0 49
07		26412	X	7605	-0-	-18807		-0-	695	9					
*08		24118	X	15223	-0-	-8895		-0-	20093	3	61	4	Y	847	858 0 1 8 37
*09		23340	X	-0-	-0-	-23340		-0-	932	9					

CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL.	DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.	10905 - 15690	
04		9570	X	9570	-0-	-0-		-0-	8820	3	750	9	Y	682	695 0 5 8 60
05		9494	X	9494	-0-	-0-		-0-	8848	3	22	4	Y	567	585 0 42
06		8790	X	5674	-0-	-3116		-0-	624	9					
07		9889	X	1120	-0-	-8769		-0-	4923	3	125	4	Y	569	543 0 68
*08		16412	X	16412	-0-	-0-		-0-	626	9					
*09		9540	X	7994	-0-	-1546		-0-	1029	3	91	9	Y	83	134 0 17

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HATTIE 3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.11107	-	21300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	59768 X	50547	-0-	-9221	-0-	2846	1	41765	3	Y	4160	4153	0	107
						1360	4	4576	9					
*11	65910 X	47642	-0-	-18268	-0-	2453	1	40235	3	Y	4121	4125	0	103
						421	4	4533	9					
*12	74586 X	41220	-0-	-33366	-0-	2473	1	32912	3	Y	3643	3623	0	123
						1828	4	4007	9					
01	64883 X	33126	-0-	-31757	-0-	2507	1	24447	3	Y	4072	3831	0	199
						1693	4	4479	9			165	8	
*02	41483 X	41483	-0-	-0-	-0-	2568	1	31863	3	Y	3584	3639	0	144
						3110	4	3942	9					
03	64077 X	46287	-0-	-17790	-0-	2781	1	38758	3	Y	3504	3568	0	80
						894	4	3854	9					
04	47910 X	44046	-0-	-3864	-0-	2159	1	37651	3	Y	3302	3242	0	140
						604	4	3632	9					
*05	46066 X	44129	-0-	-1937	-0-	2818	1	37288	3	Y	3517	3545	0	112
						154	4	3869	9					
06	44790 X	42839	-0-	-1951	-0-	106	1	38423	3	Y	3342	3332	0	122
						634	4	3676	9					
07	46283 X	43690	-0-	-2593	-0-	23	1	39168	3	Y	3475	3437	0	160
						676	4	3823	9					
*08	46283 X	46217	-0-	-66	-0-	2347	1	39525	3	Y	3335	3387	0	108
						676	4	3669	9					
*09	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-	2573	1	39979	3	Y	3321	3301	0	128
						755	4	3653	9					

FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11306	-	15988
*10	14880 X	14334	-0-	-546	-0-	344	1	11373	3	Y	2344	2176	0	363
						39	4	2578	9			19	8	
*11	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	435	1	14903	3	Y	2378	2473	0	248
						322	4	2616	9			20	8	
12	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	248	0	-0-
01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
*02	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	633	1	16141	3	Y	3372	3014	0	251
						9	4	3709	9			107	8	
*03	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	554	1	23732	3	Y	2990	2952	0	226
						36	4	3289	9			63	8	
04	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	575	1	22404	3	Y	2194	2083	0	171
						1	4	2413	9			166	8	
*05	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	643	1	21234	3	Y	2246	2243	0	154
						34	4	2471	9			20	8	
*06	26250 X	23625	-0-	-2625	-0-	587	1	19901	3	Y	2436	2417	0	142
						457	4	2680	9			31	8	
07	27125 X	22630	-0-	-4495	-0-	527	1	18542	3	Y	2352	2196	0	278
						974	4	2587	9			20	8	
*08	26660 X	19619	-0-	-7041	-0-	513	1	16771	3	Y	1945	1969	0	241
						195	4	2140	9			13	8	
*09	25380 X	18501	-0-	-6879	-0-	625	1	15719	3	Y	1815	1873	0	183
						160	4	1997	9					

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.11301	-	15437
04	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	14254	3	1258	9	N	1144	1302	1	312
05	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	13773	3	1120	9	N	1018	886	1	443
06	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	13074	3	276	4	N	999	1220	1	221
						1099	9					1	8	
07	14725 X	14096	-0-	-629	-0-	12799	3	157	4	N	1036	741	1	516
						1140	9							
*08	14725 X	14620	-0-	-105	-0-	13472	3	1148	9	N	1044	1107	1	452
*09	14250 X	11447	-0-	-2803	-0-	10583	3	864	9	N	785	1091	1	145

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		61320 X	45511	-0-	-15809	-0-	2348 1	38521 3	Y	3774	3768 0		94
							491 4	4151 9					
12		63364 X	47805	-0-	-15559	-0-	2947 1	39233 3	Y	3106	2927 0	174 8	99
							2208 4	3417 9					
*01		58280 X	33580	-0-	-24700	-0-	2601 1	25365 3	Y	3583	3499 0		183
							1673 4	3941 9					
*02		31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	2031 1	25200 3	Y	2579	2659 0		103
							1601 4	2837 9					
*03		58280 X	37646	-0-	-20634	-0-	2253 1	31405 3	Y	3069	3102 0		70
							612 4	3376 9					
04		46260 X	36354	-0-	-9906	-0-	1770 1	30872 3	Y	3140	3077 0		133
							258 4	3454 9					
05		47802 X	36723	-0-	-11079	-0-	2315 1	30636 3	Y	3314	3341 0		106
							127 4	3645 9					
06		36420 X	34367	-0-	-2053	-0-	84 1	30175 3	Y	3265	3252 0		119
							516 4	3592 9					
07		37634 X	33406	-0-	-4228	-0-	17 1	29623 3	Y	2867	2854 0		132
							612 4	3154 9					
*08		37634 X	35934	-0-	-1700	-0-	1800 1	30311 3	Y	2981	3016 0		97
							544 4	3279 9					
*09		40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2166 1	33648 3	Y	3192	3166 0		123
							776 4	3511 9					

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792	
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3005 3	1068 9	N	971	734 1	15 8		501
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3127 3	855 9	N	777	1025 1	1 8		252
06	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4734 3	1200 9	N	1091	1053 1	1 8		289
*07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	974 3	212 9	N	193	361 1			121
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86				207
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943	
04	6990 X	6595	-0-	-395	-0-	5175 3	1420 9	N	1291	1276 1	14 8		247
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	6088 3	1286 9	N	1169	1061 1	1 8		354
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6012 3	67 4	N	1179	1122 1	1 8		410
						1297 9							
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	5893 3	1306 9	N	1187	1111 1			486
*08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	6236 3	42 4	N	1294	1454 1	1 8		325
						1423 9							
*09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	6536 3	1397 9	N	1270	1116 1	1 8		478

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.10422	- 14238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6570 3	718 9	Y	653	635 0	10 8		420
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5620 3	606 9	Y	551	544 0	1 8		426
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5327 3	1 4	Y	512	508 0	1 8		429
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	563 9							
						5286 3	4 4	Y	468	464 0			433
						515 9							
*08	7006 X	5852	-0-	-1154	-0-	5248 3	604 9	Y	549	556 0	1 8		425
*09	6780 X	3285	-0-	-3495	-0-	2966 3	319 9	Y	290	316 0			399

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953	
04	3000 N	3399	-0-	399	399	773 1	2061 3	Y	503	503 0			116
05	3100 N	6068	-0-	2968	3367	12 4	553 9						
						921 1	4141 3	Y	688	688 0			116
06	3000 N	3737	-0-	737	4104	249 4	757 9						
						843 1	1874 3	Y	893	715 0			294
07	3100 N	2181	-0-	-919	3185	38 4	982 9						
						488 1	1131 3	Y	511	527 0			278
						562 9							
*08	6076 X	137	-0-	-5939	-0-	84 1	53 9	Y	48	48 0			278
*09	5880 X	1849	-0-	-4031	-0-	732 1	807 3	Y	260	324 0			214
						24 4	286 9						

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11021	- 15805	
04	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	6927 3	668 9	Y	607	619 0	6 8		53
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	7705 3	13 4	Y	634	639 0	1 8		47
						697 9							
06	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	6725 3	596 9	Y	542	524 0			65
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	131	169 0			27
*08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	761	764 0			24
*09	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7400 3	749 9	Y	681	667 0	1 8		37

RED BLUFF 13		WELL #:		5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10969	- 14841	
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3447 3	767 9	N	697	1077 1	7 8		203
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	3475 3	5 4	N	818	377 1	1 8		643
						900 9							
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-				643
07	4340 X	1441	-0-	-2899	-0-	791 3	4 4	N	587	730 1			500
						646 9							
*08	4371 X	1408	-0-	-2963	-0-	973 3	3 4	N	393	365 1			528
						432 9							
*09	4230 X	2726	-0-	-1504	-0-	2023 3	703 9	N	639	692 1	1 8		474

ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388	
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	18	189 1			126
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	-0-				126
06	7680 X	413	-0-	-7267	-0-	391 3	2 4	N	18				144
						20 9							
07	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	6929 3	1733 9	N	1575	1082 1			637
*08	4061 X	1790	-0-	-2271	-0-	1446 3	344 9	N	313	902 1			48
*09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5199 3	1233 9	N	1121	684 1	1 8		484

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	10447	PERF.10747	-	14867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		7050 X	5071	-0-	-1979	-0-	908	1	3009	3	Y	1049	873	1	15	8	444
							1154	9									
05		6386 X	3608	-0-	-2778	-0-	2930	3	678	9	Y	616	721	1	1	8	338
06		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5093	3	1159	9	Y	1054	1109	1	1	8	282
07		4309 X	1702	-0-	-2607	-0-	614	3	1088	9	Y	989	759	1			512
*08		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5769	3	1126	9	Y	1024	1118	1	1	8	417
*09		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	911	1	5111	3	Y	928	1116	1	1	8	228
							1021	9									
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11084	-	14900			
04		7020 X	4639	-0-	-2381	-0-	3859	3	52	4	Y	662	860	1	14	8	366
							728	9									
05		4588 X	3760	-0-	-828	-0-	2829	3	274	4	Y	597	708	1	1	8	254
							657	9									
06		5760 X	5326	-0-	-434	-0-	4454	3	872	9	Y	793	742	1	1	8	304
07		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	10139	3	8	4	Y	979	569	1			714
							1077	9									
*08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	5326	3	999	9	Y	908	1301	1	1	8	320
*09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5107	3	944	9	Y	858	723	1	1	8	454
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10720	-	20645			
04		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	500	1	7771	3	Y	1491	1476	0	47	8	46
							100	4	1640	9							
05		31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	25391	3	3	4	Y	5531	5465	0	5	8	107
							6084	9									
06		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	12173	3	30	4	Y	2200	2245	0	3	8	59
							2420	9									
07		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	13936	3	40	4	Y	2604	2582	0	1	8	80
							2864	9									
*08		31465 X	17025	-0-	-14440	-0-	14053	3	66	4	Y	2642	2645	0	3	8	74
							2906	9									
*09		30450 X	18467	-0-	-11983	-0-	15342	3	3125	9	Y	2841	2830	0	4	8	81
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	-	16420			
*10		27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	2740	1	22859	3	Y	1427	1292	0	155	8	212
							78	4	1570	9							
*11		24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	2556	1	18040	3	Y	1264	1107	0	214	8	155
							2095	4	1390	9							
*12		27993 X	24621	-0-	-3372	-0-	2732	1	20075	3	Y	1303	1099	0	185	8	174
							381	4	1433	9							
*01		27900 X	26628	-0-	-1272	-0-	941	1	23609	3	Y	1432	1149	0	219	8	238
							503	4	1575	9							
*02		20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	713	1	18213	3	Y	1494	978	0	562	8	192
							390	4	1643	9							
*03		24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	2702	1	20096	3	Y	1449	1020	0	410	8	211
							57	4	1594	9							
04		25110 X	19900	-0-	-5210	-0-	2571	1	16050	3	Y	1162	912	0	327	8	134
							1	4	1278	9							
*05		25947 X	21705	-0-	-4242	-0-	2772	1	17833	3	Y	998	919	0	52	8	161
							2	4	1098	9							
*06		25110 X	21011	-0-	-4099	-0-	2531	1	17184	3	Y	998	988	0	72	8	99
							198	4	1098	9							
07		24056 X	4409	-0-	-19647	-0-	1445	1	1906	3	Y	613	560	0			152
							384	4	674	9							
*08		24056 X	20478	-0-	-3578	-0-	2975	1	15849	3	Y	1335	1296	0			191
							185	4	1469	9							
*09		20880 X	17028	-0-	-3852	-0-	2738	1	13147	3	Y	981	982	0			190
							64	4	1079	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	10738	- 20829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		54780 X	32273	-0-	-22507	-0-	1739 1	27006 3	Y	3117	3027 0	48 8		98
							99 4	3429 9						
05		33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	29213 3	13 4	Y	3914	3932 0	4 8		76
							4305 9							
06		25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	20998 3	1199 4	Y	3264	3250 0	2 8		88
							3590 9							
07		33356 X	23971	-0-	-9385	-0-	20837 3	469 4	Y	2423	2435 0	1 8		75
							2665 9							
*08		33542 X	27743	-0-	-5799	-0-	24790 3	7 4	Y	2678	2676 0	2 8		75
							2946 9							
*09		32460 X	25480	-0-	-6980	-0-	22959 3	2521 9	Y	2292	2299 0	2 8		66
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10510	- 14788
04		13890 X	7967	-0-	-5923	-0-	6364 3	1603 9	Y	1457	1433 0	21 8		121
							7069 3	3 4	Y	1610	1553 0	2 8		176
							1771 9							
06		11460 X	6895	-0-	-4565	-0-	5412 3	1483 9	Y	1348	1355 0	1 8		168
							2772 3	1110 9	Y	1009	1032 0			145
07		11811 X	3882	-0-	-7929	-0-	2772 3	1110 9	Y	1009	1032 0			145
*08		11811 X	9895	-0-	-1916	-0-	8032 3	1863 9	Y	1694	1655 0	1 8		183
							8009 3	1562 9	Y	1420	1437 0	2 8		164
*09		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	8009 3	1562 9	Y	1420	1437 0	2 8		164
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11620	- 16050
*10		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	245 1	8120 3	Y	1640	1314 0	95 8		231
							164 4	1804 9						
*11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	112 1	3873 3	Y	673	686 0	49 8		169
							84 4	740 9						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0			160
01		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-				160
*02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	55 1	1438 3	Y	305	45 0	35 8		385
							1 4	336 9						
*03		9269 X	4399	-0-	-4870	-0-	82 1	3505 3	Y	738	867 0	102 8		154
							812 9							
*04		4710 X	3133	-0-	-1577	-0-	53 1	2062 3	Y	622	408 0	261 8		107
							334 4	684 9						
*05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	108 1	3510 3	Y	518	577 0	13 8		35
							570 9							
*06		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	112 1	3799 3	Y	329	292 0	27 8		45
							102 4	362 9						
07		4340 X	3241	-0-	-1099	-0-	82 1	2893 3	Y	242	240 0	4 8		43
							266 9							
*08		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122 1	3986 3	Y	357	346 0	3 8		51
							47 4	393 9						
*09		4320 X	4116	-0-	-204	-0-	129 1	3202 3	Y	702	619 0			134
							13 4	772 9						
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	12562	- 16964
04		21390 X	20767	-0-	-623	-0-	915 1	18955 3	Y	815	758 0	1 8		185
							897 9							
05		22103 X	20901	-0-	-1202	-0-	946 1	19525 3	Y	391	364 0	1 8		211
							430 9							
06		21330 X	19721	-0-	-1609	-0-	890 1	18466 3	Y	332	331 0	1 8		211
							365 9							
07		21483 X	21445	-0-	-38	-0-	919 1	19918 3	Y	553	542 0			222
							608 9							
*08		20460 X	18169	-0-	-2291	-0-	886 1	16428 3	Y	777	781 0	1 8		217
							855 9							
*09		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			Y	42				259

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	191	1		122
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	33	3	23	9	N	21				143
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1				144
*08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				144
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2340	3	398	9	N	362	350	1		156

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

*10	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	1711	1	11798	3	Y	2947	2872	0	49	8	154
						40	4	3242	9							
*11	15600 X	13339	-0-	-2261	-0-	1301	1	9160	3	Y	2436	2336	0	64	8	190
						198	4	2680	9							
*12	16120 X	15051	-0-	-1069	-0-	1616	1	10324	3	Y	2658	2672	0	60	8	116
						187	4	2924	9							
*01	15779 X	15075	-0-	-704	-0-	1715	1	10408	3	Y	2405	2315	0	111	8	95
						306	4	2646	9							
*02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1209	1	7013	3	Y	1897	1721	0	173	8	98
						197	4	2087	9							
*03	14973 X	13052	-0-	-1921	-0-	1428	1	8796	3	Y	2126	2006	0	125	8	93
						489	4	2339	9							
04	14340 X	13256	-0-	-1084	-0-	1467	1	9627	3	Y	1965	1805	0	147	8	106
						2162	9									
*05	14818 X	3892	-0-	-10926	-0-	569	1	2684	3	Y	581	634	0	7	8	46
						639	9									
*06	14280 X	10317	-0-	-3963	-0-	1187	1	6037	3	Y	1885	1773	0	60	8	98
						1019	4	2074	9							
07	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
*08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

*10	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	1073	1	7380	3	Y	2038	1952	0	64	8	105
						25	4	2242	9							
*11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	922	1	6484	3	Y	1804	1696	0	74	8	139
						146	4	1984	9							
*12	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	1148	1	7331	3	Y	2175	2150	0	70	8	94
						133	4	2393	9							
*01	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1220	1	7394	3	Y	2160	2044	0	126	8	84
						123	4	2376	9							
*02	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1176	1	6818	3	Y	2420	2163	0	215	8	126
						4	4	2662	9							
*03	10819 X	9294	-0-	-1525	-0-	969	1	5958	3	Y	2150	2052	0	130	8	94
						2	4	2365	9							
04	10500 X	9484	-0-	-1016	-0-	928	1	6101	3	Y	2231	2045	0	160	8	120
						1	4	2454	9							
*05	11346 X	10412	-0-	-934	-0-	1465	1	6930	3	Y	1833	1783	0	25	8	145
						1	4	2016	9							
*06	11280 X	9044	-0-	-2236	-0-	1205	1	6125	3	Y	1558	1585	0	36	8	82
						1714	9									
07	11656 X	4739	-0-	-6917	-0-	1295	1	2557	3	Y	806	769	0	16	8	103
						887	9									
*08	10354 X	3815	-0-	-6539	-0-	1340	1	1718	3	Y	670	642	0	12	8	119
						20	4	737	9							
*09	10020 X	3533	-0-	-6487	-0-	1526	1	1434	3	Y	514	488	0			145
						8	4	565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	7843 X	7550	-0-	-293	-0-	737 1	5095 3	1795 9	Y	1545	1511 0	21 8	81	
						18 4	1700 9	1414 9						
*11	7590 X	6219	-0-	-1371	-0-	585 1	4127 3	1414 9	Y	1285	1236 0	29 8	101	
						93 4	1414 9	1414 9						
*12	6820 X	6651	-0-	-169	-0-	665 1	4244 3	1665 9	Y	1514	1521 0	27 8	67	
						77 4	1665 9	1665 9						
*01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	765 1	4631 3	1658 9	Y	1507	1463 0	51 8	60	
						77 4	1658 9	1658 9						
*02	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	895 1	5186 3	1816 9	Y	1651	1526 0	96 8	89	
						106 4	1816 9	1816 9						
*03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	876 1	5386 3	1768 9	Y	1607	1565 0	59 8	72	
						2 4	1768 9	1768 9						
04	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	870 1	5718 3	2000 9	Y	1818	1710 0	79 8	101	
						2000 9	5718 3	2000 9						
*05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	1240 1	5854 3	1694 9	Y	1540	1505 0	13 8	123	
						1 4	1694 9	1694 9						
*06	8460 X	6169	-0-	-2291	-0-	802 1	4078 3	1262 9	Y	1147	1188 0	22 8	60	
						27 4	1262 9	1262 9						
07	8835 X	6428	-0-	-2407	-0-	1678 1	3311 3	1414 9	Y	1285	1161 0	20 8	164	
						25 4	1414 9	1414 9						
*08	8835 X	4654	-0-	-4181	-0-	1580 1	2027 3	1023 9	Y	930	920 0	8 8	166	
						24 4	1023 9	1023 9						
*09	8580 X	3166	-0-	-5414	-0-	1294 1	1215 3	652 9	Y	593	591 0		168	
						5 4	652 9	652 9						

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

*10	27807 X	16445	-0-	-11362	-0-	1384 1	11058 3	3942 9	N	3584	3448 0	53 8	287
						61 4	3942 9	3942 9					
*11	26880 X	11770	-0-	-15110	-0-	1224 1	7917 3	2357 9	N	2143	2041 0	62 8	327
						272 4	2357 9	2357 9					
*12	26691 X	11546	-0-	-15145	-0-	1123 1	7541 3	2686 9	N	2442	2403 0	68 8	298
						196 4	2686 9	2686 9					
*01	16027 X	14079	-0-	-1948	-0-	1326 1	9453 3	3143 9	N	2857	2774 0	154 8	227
						157 4	3143 9	3143 9					
*02	14476 X	12418	-0-	-2058	-0-	1237 1	8900 3	2276 9	N	2069	1691 0	162 1	169
						5 4	2276 9	2276 9			274 8		
*03	14942 X	8461	-0-	-6481	-0-	2885 1	3481 3	2075 9	N	1886	1396 0	211 8	448
						20 4	2075 9	2075 9					
04	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	2945 1	8950 3	3175 9	N	2886	2800 0	309 8	225
						3175 9	8950 3	3175 9					
*05	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	1809 1	9487 3	3123 9	N	2839	2882 0	40 8	142
						15 4	3123 9	3123 9					
*06	13320 X	13232	-0-	-88	-0-	1400 1	9150 3	2681 9	N	2437	2150 0	249 8	180
						1 4	2681 9	2681 9					
07	15469 X	14293	-0-	-1176	-0-	1526 1	10520 3	2245 9	N	2041	1921 0	82 8	218
						2 4	2245 9	2245 9					
*08	15469 X	14266	-0-	-1203	-0-	1611 1	10447 3	2086 9	N	1896	1875 0	13 8	226
						122 4	2086 9	2086 9					
*09	15060 X	12662	-0-	-2398	-0-	1591 1	9077 3	1958 9	N	1780	1842 0		164
						36 4	1958 9	1958 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7320 X	4433	-0-	-2887	-0-	3555	3	878	9	N	798	746	1	7 8	345
05	7564 X	4948	-0-	-2616	-0-	3737	3		4	N	1098	1236	1	2 8	205
						1208	9								
06	7050 X	2821	-0-	-4229	-0-	1706	3	53	4	N	965	520	1	1 8	649
						1062	9								
07	5766 X	2882	-0-	-2884	-0-	1732	3	7	4	N	1039	1429	1		259
						1143	9								
*08	5766 X	4443	-0-	-1323	-0-	3181	3	5	4	N	1143	1288	1	1 8	113
						1257	9								
*09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	4834	3	19	4	N	995	719	1	1 8	388
						1095	9								

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760					
04	6450 X	1339	-0-	-5111	-0-	12	1	175	3	Y	1031	1094	0		71
						18	4	1134	9						
05	6665 X	5082	-0-	-1583	-0-	292	1	3375	3	Y	1158	1105	0		124
						141	4	1274	9						
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	312	1	4908	3	Y	995	992	0		127
						217	4	1095	9						
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	151	1	4708	3	Y	958	1010	0		75
						193	4	1054	9						
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	150	1	4263	3	Y	891	891	0		75
						30	4	980	9						
09	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	22	1	3718	3	Y	834	840	0		69
						128	4	917	9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023															

MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520					
*10	11439 X	8487	-0-	-2952	-0-	1064	1	6602	3	Y	725	675	0	44 8	120
						23	4	798	9						
*11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	775	1	4835	3	Y	609	303	0	43 8	383
						119	4	670	9						
*12	9300 X	5794	-0-	-3506	-0-	862	1	4017	3	Y	765	800	0	34 8	314
						73	4	842	9						
*01	9300 X	2126	-0-	-7174	-0-	68	1	1693	3	Y	306	545	0	24 8	51
						28	4	337	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	0		-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-				-0-
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-				-0-
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-				-0-
*06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	609	1	2333	3	Y	1114	977	0	15 8	122
						44	4	1225	9						
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1205	1	6164	3	Y	897	860	0		159
						60	4	987	9						
*08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1260	1	7537	3	Y	756	802	0		113
						88	4	832	9						
*09	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	1594	1	15104	3	Y	800	763	0		150
						60	4	880	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
CBR 33-28D-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	286758	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10671	- 20975		
04	15990 X	13901	-0-	-2089	-0-	11962 3	17 4	Y	1747	1716	0	32 8	14	
05	16523 X	13379	-0-	-3144	-0-	11551 3	4 4	Y	1658	1650	0	2 8	20	
06	15510 X	13303	-0-	-2207	-0-	11226 3	320 4	Y	1597	1596	0	2 8	19	
07	15252 X	14302	-0-	-950	-0-	12369 3	5 4	Y	1753	1741	0	1 8	30	
*08	14663 X	13752	-0-	-911	-0-	11862 3	2 4	Y	1716	1733	0	2 8	11	
*09	13890 X	12871	-0-	-1019	-0-	11035 3	1836 9	Y	1669	1662	0	2 8	16	
CBR 33-28F-56-1		WELL #:	431H	RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11120	- 21422		
04	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	46011 3	5 4	Y	3624	3415	0	183 8	28	
05	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	22552 3	1894 9	Y	1722	1724	0	5 8	21	
06	65681 X	65681	-0-	-0-	-0-	60786 3	4895 9	Y	4450	4410	0	9 8	52	
07	73280 X	73280	-0-	-0-	-0-	67836 3	4 4	Y	4945	4911	0	2 8	84	
*08	71914 X	71914	-0-	-0-	-0-	66522 3	5392 9	Y	4902	4947	0	8 8	31	
*09	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	61280 3	5159 9	Y	4690	4669	0	7 8	45	
CBR 33-28C-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	286821	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10706	- 21012		
04	40770 X	16872	-0-	-23898	-0-	14761 3	2111 9	Y	1919	1901	0	22 8	15	
05	42129 X	26280	-0-	-15849	-0-	23053 3	3227 9	Y	2934	2912	0	2 8	35	
06	28080 X	16209	-0-	-11871	-0-	13943 3	2266 9	Y	2060	2070	0	1 8	24	
07	22320 X	16992	-0-	-5328	-0-	14784 3	2208 9	Y	2007	1997	0		34	
*08	26288 X	14835	-0-	-11453	-0-	12862 3	1973 9	Y	1794	1816	0	1 8	11	
*09	25440 X	15884	-0-	-9556	-0-	13787 3	2097 9	Y	1906	1898	0	1 8	18	
CBR 33-28A-56-1		WELL #:	401H	RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	10690	- 20982		
04	46140 X	31065	-0-	-15075	-0-	26599 3	4466 9	Y	4060	3988	0	74 8	32	
05	44454 X	36291	-0-	-8163	-0-	31162 3	5129 9	Y	4663	4634	0	5 8	56	
06	39090 X	26029	-0-	-13061	-0-	22607 3	3422 9	Y	3111	3128	0	3 8	36	
07	34348 X	29976	-0-	-4372	-0-	25688 3	4288 9	Y	3898	3867	0	1 8	66	
*08	36301 X	26806	-0-	-9495	-0-	23078 3	3728 9	Y	3389	3429	0	4 8	22	
*09	35130 X	12741	-0-	-22389	-0-	11069 3	42 4	Y	1482	1488	0	2 8	14	
CBR 32		WELL #:	4H	RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	10861	- 14981		
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6347 3	1095 9	Y	995	932	1	14 8	414	
05	7378 X	1791	-0-	-5587	-0-	1541 3	250 9	Y	227	524	1		117	
06	7290 X	5867	-0-	-1423	-0-	4944 3	923 9	Y	839	729	1	1 8	226	
07	7688 X	6080	-0-	-1608	-0-	4984 3	75 4	Y	928	748	1		406	
*08	7688 X	5651	-0-	-2037	-0-	4575 3	1076 9	Y	978	1113	1	1 8	270	
*09	7440 X	3551	-0-	-3889	-0-	2932 3	619 9	Y	563	344	1	1 8	488	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	10655	3	2386	9	N	2169	2071	1	377
05	12524 X	10497	-0-	-2027	-0-	8676	3	1821	9	N	1655	1674	1	358
06	12120 X	10814	-0-	-1306	-0-	8753	3	2061	9	N	1874	2021	1	211
07	12524 X	7154	-0-	-5370	-0-	5787	3	1367	9	N	1243	1296	1	158
08	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	11281	3	2412	9	N	2193	2050	1	301
*09	12120 X	9437	-0-	-2683	-0-	7744	3	1693	9	N	1539	1656	1	184

GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866				
*02	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	649	1	8050	3	Y	747	724	0	86
						487	4	822	9					
03	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	716	1	9976	3	Y	790	816	0	60
						187	4	869	9					
04	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	521	1	9082	3	Y	729	730	0	59
						72	4	802	9					
05	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	756	1	10006	3	Y	741	739	0	61
						48	4	815	9					
06	11370 X	11081	-0-	-289	-0-	28	1	10158	3	Y	614	655	0	20
						220	4	675	9					
07	11749 X	11273	-0-	-476	-0-	6	1	10301	3	Y	629	613	0	36
						274	4	692	9					
*08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	661	1	11125	3	Y	549	535	0	50
						325	4	604	9					
*09	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	685	1	10645	3	Y	614	627	0	37
						376	4	675	9					

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043				
04	24870 X	21651	-0-	-3219	-0-	18163	3	123	4	Y	3059	3023	0	40
						3365	9							
05	25699 X	21878	-0-	-3821	-0-	18247	3	56	4	Y	3250	3233	0	54
						3575	9							
06	24840 X	21971	-0-	-2869	-0-	18257	3	129	4	Y	3259	3257	0	54
						3585	9							
07	24428 X	22172	-0-	-2256	-0-	18327	3	35	4	Y	3464	3458	0	59
						3810	9							
*08	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	31234	3	136	4	Y	7205	7171	0	90
						7926	9							
*09	21960 X	11305	-0-	-10655	-0-	9340	3	26	4	Y	1763	1810	0	41
						1939	9							

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202				
04	19890 X	18711	-0-	-1179	-0-	16032	3	2679	9	Y	2435	2416	0	32
05	20553 X	18886	-0-	-1667	-0-	16040	3	21	4	Y	2568	2555	0	43
						2825	9							
06	20160 X	18561	-0-	-1599	-0-	15910	3	15	4	Y	2396	2398	0	40
						2636	9							
07	20832 X	12621	-0-	-8211	-0-	10333	3	15	4	Y	2066	2071	0	35
						2273	9							
*08	20832 X	12781	-0-	-8051	-0-	9474	3	10	4	Y	2997	2993	0	37
						3297	9							
*09	18720 X	4894	-0-	-13826	-0-	4152	3	3	4	Y	672	691	0	16
						739	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	19890 X	15789	-0-	-4101	-0-	465 1	14023 3	Y	1183	1139 0	16 8	65	
05	20553 X	18243	-0-	-2310	-0-	1301 9	16053 3	Y	1478	1450 0	1 8	92	
06	19830 X	19440	-0-	-390	-0-	564 1	17170 3	Y	1540	1574 0		58	
07	18445 X	16352	-0-	-2093	-0-	1626 9	14402 3	Y	1247	1196 0		109	
*08	18228 X	10715	-0-	-7513	-0-	576 1	9507 3	Y	742	819 0	1 8	31	
*09	19440 X	7067	-0-	-12373	-0-	1694 9	6055 3	Y	650	638 0	1 8	42	
						578 1							
						1372 9							
						392 1							
						816 9							
						297 1							
						715 9							

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
04	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	515 1	15308 3	Y	2331	2238 0	45 8	127	
05	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	2564 9	14082 3	Y	1784	1798 0	2 8	111	
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	502 1	15047 3	Y	1942	1979 0	1 8	73	
07	14198 X	10751	-0-	-3447	-0-	1962 9	9295 3	Y	978	965 0		86	
*08	19003 X	3891	-0-	-15112	-0-	513 1	3110 3	Y	594	655 0		25	
*09	18390 X	4019	-0-	-14371	-0-	2136 9	3575 3	Y	298	303 0	1 8	19	
						380 1							
						1076 9							
						128 1							
						653 9							
						116 1							
						328 9							

PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
04	26250 X	24265	-0-	-1985	-0-	690 1	20524 3	Y	2774	2633 0	98 8	149	
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	3051 9	19439 3	Y	3040	2994 0	5 8	190	
06	23370 X	22132	-0-	-1238	-0-	694 1	19012 3	Y	2198	2304 0	2 8	82	
07	25079 X	21319	-0-	-3760	-0-	3344 9	17758 3	Y	2560	2418 0		224	
*08	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	649 1	20609 3	Y	2970	3070 0	1 8	123	
*09	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	53 4	23476 3	Y	2607	2556 0	5 8	169	
						726 1							
						19 4							
						850 1							
						26 4							
						762 1							
						19 4							

PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
04	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	806 1	23979 3	Y	3458	3350 0	26 8	191	
05	27590 X	27212	-0-	-378	-0-	3804 9	22838 3	Y	3235	3223 0	1 8	202	
06	28260 X	26658	-0-	-1602	-0-	815 1	22133 3	Y	3427	3500 0	1 8	128	
07	29543 X	25211	-0-	-4332	-0-	3559 9	21545 3	Y	2532	2438 0		222	
*08	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	755 1	27840 3	Y	3163	3253 0	1 8	131	
*09	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	3770 9	33525 3	Y	2907	2847 0	2 8	189	
						881 1							
						2785 9							
						1147 1							
						3479 9							
						1088 1							
						3198 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
04	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	261	1	9187	3	Y	2981	2830	0	70	8	149
						3279	9									
05	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	260	1	10667	3	Y	2724	2811	0	5	8	57
						2996	9									
06	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	242	1	10440	3	Y	2487	2485	0	3	8	56
						2736	9									
07	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	154	1	10871	3	Y	2855	2855	0	1	8	55
						3141	9									
*08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	12221	3	3552	9	Y	3229	3201	0	3	8	80
*09	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	12028	3	3553	9	Y	3230	3239	0	3	8	68
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
04	39000 X	19864	-0-	-19136	-0-	17845	3	3	4	Y	1833	1834	0	12	8	36
						2016	9									
05	39184 X	20129	-0-	-19055	-0-	17674	3	2455	9	Y	2232	2242	0	1	8	25
						14158	3	645	4	Y	1956	1959	0			22
06	25290 X	16955	-0-	-8335	-0-	2152	9									
						18177	3	1967	9	Y	1788	1783	0			27
*08	20863 X	18340	-0-	-5989	-0-	17006	3	1334	9	Y	1213	1217	0	1	8	22
*09	19860 X	19310	-0-	-2523	-0-	17492	3	1818	9	Y	1653	1642	0	2	8	31
				-550	-0-											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
04	32640 X	14509	-0-	-18131	-0-	12343	3	11	4	Y	1959	1913	0	29	8	38
						2155	9									
05	22692 X	15282	-0-	-7410	-0-	13277	3	2005	9	Y	1823	1839	0	2	8	20
						13001	3	4	4	Y	1766	1764	0	2	8	20
06	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	1943	9									
						13780	3	2063	9	Y	1875	1867	0			28
*08	15283 X	14270	-0-	-1013	-0-	12498	3	1772	9	Y	1611	1607	0	2	8	30
*09	14940 X	14649	-0-	-291	-0-	12809	3	1840	9	Y	1673	1671	0	1	8	31
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
04	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17670	3	2	4	Y	2907	2852	0	33	8	56
						3198	9									
05	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	18420	3	2834	9	Y	2576	2602	0	2	8	28
						16873	3	2490	9	Y	2264	2265	0	2	8	25
06	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	16215	3	2263	9	Y	2057	2051	0			31
07	18724 X	18478	-0-	-246	-0-	16297	3	2262	9	Y	2056	2047	0	2	8	38
*08	21576 X	18559	-0-	-3017	-0-	14595	3	2312	9	Y	2102	2100	0	1	8	39
*09	20880 X	16907	-0-	-3973	-0-											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
04	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	9786	3	12	4	Y	3984	3902	0	32	8	77
						4382	9									
05	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	10719	3	6	4	Y	4595	4619	0	2	8	51
						5055	9									
06	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	10861	3	26	4	Y	3975	3980	0	1	8	45
						4373	9									
07	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	11487	3	4772	9	Y	4338	4318	0			65
*08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	12666	3	4123	9	Y	3748	3742	0	2	8	69
*09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	12886	3	4496	9	Y	4087	4079	0	1	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	20610 X	18381	-0-	-2229	-0-	15787	3	2594	9	Y	2358	2319	0	20 8 46
05	21297 X	18946	-0-	-2351	-0-	16559	3	2387	9	Y	2170	2191	0	1 8 24
06	19050 X	13385	-0-	-5665	-0-	11128	3	2257	9	Y	2052	2052	0	1 8 23
07	19685 X	18572	-0-	-1113	-0-	16163	3	2409	9	Y	2190	2180	0	1 8 33
*08	19685 X	18206	-0-	-1479	-0-	15975	3	2231	9	Y	2028	2022	0	2 8 37
*09	18390 X	17154	-0-	-1236	-0-	14827	3	2327	9	Y	2115	2112	0	1 8 39

CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327				
04	44220 X	13394	-0-	-30826	-0-	10921	3	19	4	Y	2231	2149	0	66 8 42
						2454	9							
05	45694 X	14263	-0-	-31431	-0-	11952	3	3	4	Y	2098	2112	0	5 8 23
						2308	9							
06	13380 X	12963	-0-	-417	-0-	10677	3	2	4	Y	2076	2073	0	3 8 23
						2284	9							
07	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	11612	3	2613	9	Y	2375	2362	0	1 8 35
*08	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	11311	3	2525	9	Y	2295	2284	0	4 8 42
*09	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12206	3	2614	9	Y	2376	2371	0	3 8 44

CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139				
04	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	423	1	14856	3	Y	2095	1985	0	50 8 105
						8	4	2305	9					
05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	386	1	15838	3	Y	2553	2602	0	3 8 53
						2808	9							
06	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	292	1	12596	3	Y	2093	2097	0	2 8 47
						200	4	2302	9					
07	18166 X	13773	-0-	-4393	-0-	163	1	11521	3	Y	1838	1850	0	35
						67	4	2022	9					
*08	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	17063	3	2918	9	Y	2653	2621	0	2 8 65
*09	18420 X	17457	-0-	-963	-0-	14957	3	22	4	Y	2253	2269	0	2 8 47
						2478	9							

CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791				
04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	222	1	7811	3	Y	1905	1791	0	46 8 95
						2096	9							
05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	231	1	9451	3	Y	1912	1964	0	3 8 40
						2103	9							
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	228	1	9814	3	Y	1916	1911	0	2 8 43
						2	4	2108	9					
07	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	169	1	11898	3	Y	2099	2101	0	1 8 40
						11	4	2309	9					
*08	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	13743	3	2446	9	Y	2224	2207	0	2 8 55
*09	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	12150	3	35	4	Y	2016	2027	0	2 8 42
						2218	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID ->	288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	- 20959	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	35805 X	28948	-0-	-6857	-0-	1525 1 71 4	20663 3 6689 9	Y	6081	6058 0	37 8	46	
*11	33900 X	21379	-0-	-12521	-0-	1192 1 322 4	14480 3 5385 9	Y	4895	4836 0	27 8	78	
*12	33883 X	27328	-0-	-6555	-0-	1644 1 349 4	19244 3 6091 9	Y	5537	5488 0	38 8	89	
*01	31704 X	31704	-0-	-0-	-0-	2022 1 367 4	22009 3 7306 9	Y	6642	6432 0	128 8	171	
*02	25930 X	25930	-0-	-0-	-0-	1624 1 11 4	18183 3 6112 9	Y	5556	5568 0	103 8	56	
*03	27001 X	26727	-0-	-274	-0-	1445 1 6372 9	18910 3 5834 9	Y	5793	5715 0	73 8	61	
04	30150 X	22073	-0-	-8077	-0-	1253 1 1 4	14985 3 5834 9	Y	5304	5089 0	209 8	67	
*05	31155 X	16344	-0-	-14811	-0-	1160 1 1 4	11228 3 3955 9	Y	3595	3568 0	20 8	74	
*06	30150 X	21496	-0-	-8654	-0-	1273 1 352 4	14723 3 5148 9	Y	4680	4642 0	50 8	62	
07	28334 X	19597	-0-	-8737	-0-	1088 1 1712 4	12325 3 4472 9	Y	4065	4034 0	33 8	60	
*08	26350 X	12098	-0-	-14252	-0-	1057 1 104 4	8131 3 2806 9	Y	2551	2512 0	12 8	87	
*09	22080 X	20540	-0-	-1540	-0-	1459 1 56 4	14063 3 4962 9	Y	4511	4510 0		88	

FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID ->	288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.11094	- 21090	
*10	13454 X	11911	-0-	-1543	-0-	649 1 30 4	8780 3 2452 9	Y	2229	2224 0	10 8	17	
*11	11880 X	8689	-0-	-3191	-0-	510 1 134 4	6188 3 1857 9	Y	1688	1670 0	8 8	27	
*12	12276 X	9122	-0-	-3154	-0-	561 1 119 4	6542 3 1900 9	Y	1727	1717 0	9 8	28	
*01	12772 X	9859	-0-	-2913	-0-	651 1 123 4	7102 3 1983 9	Y	1803	1756 0	28 8	47	
*02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	618 1 43 4	6918 3 1780 9	Y	1618	1627 0	22 8	16	
*03	10943 X	8511	-0-	-2432	-0-	482 1 1718 9	6311 3	Y	1562	1547 0	15 8	16	
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			Y	-0-	16 0		-0-	
*05	10137 X	3484	-0-	-6653	-0-	247 1 836 9	2401 3 3649 3	Y	760	738 0	6 8	16	
*06	9870 X	5089	-0-	-4781	-0-	314 1 1126 9	3649 3	Y	1024	1015 0	11 8	14	
07	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	665 1 2037 9	7531 3	Y	1852	1827 0	12 8	27	
*08	8370 X	6209	-0-	-2161	-0-	576 1 57 4	4436 3 1140 9	Y	1036	1025 0	3 8	35	
*09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	783 1 30 4	7530 3 1690 9	Y	1536	1541 0		30	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289085	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10794	-	21145
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	35910 X	31614	-0-	-4296	-0-	889 1	25691 3	Y	4576	4466 0	51 8	160		
						5034 9								
05	37107 X	33778	-0-	-3329	-0-	934 1	27755 3	Y	4626	4676 0	4 8	106		
						5089 9								
06	34140 X	31220	-0-	-2920	-0-	893 1	25495 3	Y	4311	4270 0	3 8	144		
						90 4	4742 9							
07	34441 X	31891	-0-	-2550	-0-	949 1	26410 3	Y	4120	4108 0	1 8	155		
						4532 9								
*08	32829 X	29152	-0-	-3677	-0-	921 1	24345 3	Y	3533	3553 0	3 8	132		
						3886 9								
*09	31770 X	29773	-0-	-1997	-0-	942 1	24794 3	Y	3670	3701 0	4 8	97		
						4037 9								

CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID ->	289115	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10648	-	15486
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	394 1	5075 3	N	1662	1434 0	18 8	331		
						5 4	1828 9							
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	8192 3	2276 9	N	2069	2288 0	1 8	111		
						8168 3	2171 9	N	1974	1886 0	1 8	198		
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8061 3	2031 9	N	1846	1748 0		296		
						8061 3	2031 9	N	1846	1748 0		296		
07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8585 3	2045 9	N	1859	1855 0	1 8	299		
						422 1	6997 3	N	1636	1603 0	1 8	331		
*08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	1800 9								
*09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-									

CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289117	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	10611	PERF.	10858	-	21248
04	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	779 1	19562 3	Y	3569	3552 0	25 8	59		
						3 4	3926 9							
05	27001 X	22192	-0-	-4809	-0-	734 1	17825 3	Y	3252	3245 0	2 8	64		
						56 4	3577 9							
06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-	766 1	17954 3	Y	3447	3434 0	2 8	75		
						31 4	3792 9							
07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-	821 1	18726 3	Y	3755	3757 0	1 8	72		
						8 4	4131 9							
*08	25575 X	23134	-0-	-2441	-0-	800 1	18315 3	Y	3650	3641 0	2 8	79		
						4 4	4015 9							
*09	24270 X	20994	-0-	-3276	-0-	759 1	16557 3	Y	3337	3315 0	2 8	99		
						7 4	3671 9							

LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	12140	-	19361
04	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	204 1	20366 3	Y	3528	3540 0		85		
						3881 9								
05	25265 X	23251	-0-	-2014	-0-	210 1	19513 3	Y	3207	3116 0	1 8	175		
						3528 9								
06	24810 X	19997	-0-	-4813	-0-	200 1	16859 3	Y	2671	2777 0	1 8	68		
						2938 9								
07	25637 X	17640	-0-	-7997	-0-	208 1	14012 3	Y	3105	3064 0		109		
						4 4	3416 9							
*08	25637 X	19742	-0-	-5895	-0-	178 1	16221 3	Y	2973	3003 0	2 8	77		
						73 4	3270 9							
*09	24720 X	20203	-0-	-4517	-0-	200 1	16778 3	Y	2929	2923 0	2 8	81		
						3 4	3222 9							

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	11536	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7J-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 455H		RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11755	-	22154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		105707 X	105707	-0-	-0-	100289	3	2	4	Y	4924	4840	0	92 8	34
						5416	9								
05		105524 X	95972	-0-	-9552	91045	3	4927	9	Y	4479	4439	0	7 8	67
06		110790 X	67635	-0-	-43155	63960	3	90	4	Y	3259	3282	0	4 8	40
						3585	9								
07		114483 X	104741	-0-	-9742	99490	3	5251	9	Y	4774	4766	0	2 8	46
*08		114483 X	87550	-0-	-26933	82195	3	340	4	Y	4559	4536	0	5 8	64
						5015	9								
*09		109680 X	88094	-0-	-21586	82433	3	197	4	Y	4967	4948	0	9 8	74
						5464	9								
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	11900	-	22297	
04		97830 X	66070	-0-	-31760	61746	3	4324	9	Y	3931	3845	0	92 8	27
05		95170 X	49126	-0-	-46044	46236	3	2890	9	Y	2627	2608	0	7 8	39
06		86580 X	40339	-0-	-46241	37751	3	2588	9	Y	2353	2359	0	4 8	29
07		77314 X	65454	-0-	-11860	61657	3	3797	9	Y	3452	3446	0	2 8	33
*08		70866 X	69945	-0-	-921	65400	3	136	4	Y	4008	3980	0	5 8	56
						4409	9								
*09		76601 X	76601	-0-	-0-	71590	3	259	4	Y	4320	4303	0	9 8	64
						4752	9								
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	11123	-	21464	
04		38730 X	32990	-0-	-5740	28426	3	4564	9	Y	4149	4106	0	26 8	139
05		40021 X	30133	-0-	-9888	26205	3	3928	9	Y	3571	3573	0	2 8	135
06		34350 X	27186	-0-	-7164	23389	3	3797	9	Y	3452	3433	0	1 8	153
07		34348 X	25532	-0-	-8816	22091	3	3441	9	Y	3128	3131	0	1 8	149
*08		34100 X	21682	-0-	-12418	18748	3	2934	9	Y	2667	2705	0	1 8	110
*09		33000 X	17182	-0-	-15818	14330	3	2852	9	Y	2593	2581	0	2 8	120
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10911	-	21238	
04		43470 X	40578	-0-	-2892	35352	3	5226	9	Y	4751	4819	0	90 8	112
05		44795 X	40161	-0-	-4634	34291	3	5870	9	Y	5336	5322	0	5 8	121
06		43290 X	33985	-0-	-9305	29303	3	4682	9	Y	4256	4245	0	4 8	128
07		43245 X	34155	-0-	-9090	29220	3	4935	9	Y	4486	4529	0	2 8	83
*08		40703 X	31459	-0-	-9244	28116	3	3343	9	Y	3039	3018	0	7 8	97
*09		39390 X	33672	-0-	-5718	32324	3	1348	9	Y	1225	1238	0	10 8	74
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11134	-	21471	
04		45457 X	45457	-0-	-0-	37925	3	7532	9	Y	6847	6916	0	43 8	164
05		41102 X	41102	-0-	-0-	35098	3	6004	9	Y	5458	5495	0	3 8	124
06		44550 X	35017	-0-	-9533	29326	3	29	4	Y	5147	5113	0	3 8	155
						5662	9								
07		46965 X	35812	-0-	-11153	29882	3	5930	9	Y	5391	5445	0	1 8	100
*08		42160 X	33635	-0-	-8525	27667	3	5968	9	Y	5425	5347	0	4 8	174
*09		40800 X	29306	-0-	-11494	22671	3	6635	9	Y	6032	5836	0	4 8	366
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10878	-	21228	
04		17221 X	17221	-0-	-0-	13592	3	3629	9	Y	3299	3306	0	32 8	79
05		16771 X	14131	-0-	-2640	11375	3	2756	9	Y	2505	2525	0	2 8	57
06		12690 X	6555	-0-	-6135	5166	3	1389	9	Y	1263	1280	0	2 8	38
07		17794 X	11907	-0-	-5887	9363	3	2544	9	Y	2313	2307	0	1 8	43
*08		16275 X	14045	-0-	-2230	10915	3	3130	9	Y	2845	2796	0	1 8	91
*09		15750 X	11280	-0-	-4470	7974	3	3306	9	Y	3005	2912	0	1 8	183

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	93134 X	93134	-0-	-0-	-0-	1883	1	89886	3	Y	1184	1140	0	3	8	62
						63	4	1302	9							
05	75426 X	75426	-0-	-0-	-0-	1228	1	73235	3	Y	815	858	0	5	8	14
						66	4	897	9							
06	91560 X	71091	-0-	-20469	-0-	1160	1	69118	3	Y	739	740	0	4	8	9
						813	9									
07	94612 X	62831	-0-	-31781	-0-	1132	1	60835	3	Y	782	765	0	1	8	25
						4	4	860	9							
*08	94612 X	58367	-0-	-36245	-0-	1070	1	56491	3	Y	690	692	0	3	8	20
						47	4	759	9							
*09	72990 X	65037	-0-	-7953	-0-	1328	1	63007	3	Y	638	624	0	5	8	29
						702	9									

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443						
04	28590 X	19489	-0-	-9101	-0-	16538	3	2951	9	Y	2683	2609	0	39	8	83
05	29543 X	23333	-0-	-6210	-0-	20077	3	3256	9	Y	2960	2986	0	4	8	53
06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	20630	3	3715	9	Y	3377	3338	0	3	8	89
07	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	25268	3	4052	9	Y	3684	3690	0	1	8	82
*08	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	21329	3	209	4	Y	3125	3135	0	4	8	68
						3438	9									
*09	24360 X	20945	-0-	-3415	-0-	18105	3	2840	9	Y	2582	2575	0	3	8	72

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295						
04	40020 X	35999	-0-	-4021	-0-	31618	3	4381	9	Y	3983	3876	0	67	8	89
05	42842 X	35270	-0-	-7572	-0-	31498	3	3772	9	Y	3429	3415	0	5	8	98
06	41430 X	31355	-0-	-10075	-0-	28128	3	3227	9	Y	2934	2940	0	3	8	89
07	42811 X	33164	-0-	-9647	-0-	29352	3	3812	9	Y	3465	3434	0	1	8	119
*08	34442 X	34442	-0-	-0-	-0-	30308	3	4134	9	Y	3758	3749	0	4	8	124
*09	33180 X	31932	-0-	-1248	-0-	28332	3	3600	9	Y	3273	3295	0	5	8	97

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742						
04	23460 X	21007	-0-	-2453	-0-	17300	3	3707	9	Y	3370	3304	0	18	8	105
05	24707 X	21750	-0-	-2957	-0-	17867	3	3883	9	Y	3530	3571	0	1	8	63
06	23880 X	20240	-0-	-3640	-0-	16682	3	9	4	Y	3226	3203	0	1	8	85
						3549	9									
07	24676 X	19642	-0-	-5034	-0-	16264	3	178	4	Y	2909	2929	0			65
						3200	9									
*08	21762 X	7672	-0-	-14090	-0-	6520	3	1152	9	Y	1047	1087	0	2	8	23
*09	21060 X	1240	-0-	-19820	-0-	1143	3	97	9	Y	88	105	0	4	8	2

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477						
04	28650 X	18759	-0-	-9891	-0-	15031	3	215	4	Y	3194	3138	0	25	8	100
						3513	9									
05	26195 X	12407	-0-	-13788	-0-	9926	3	2481	9	Y	2255	2313	0	1	8	41
06	23340 X	21366	-0-	-1974	-0-	16882	3	289	4	Y	3814	3752	0	2	8	101
						4195	9									
07	24118 X	21642	-0-	-2476	-0-	17678	3	3964	9	Y	3604	3624	0	1	8	80
*08	24118 X	20274	-0-	-3844	-0-	16592	3	3682	9	Y	3347	3352	0	2	8	73
*09	21360 X	19089	-0-	-2271	-0-	15512	3	3577	9	Y	3252	3231	0	3	8	91

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28J-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 403H		RRCID -> 289599	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10756	-		20934						
04		45810 X	39563	-0-	-6247	-0-	33323 3	3	4	Y	5670	5628	0	65	8	32
05		44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	6237 9									
06		42180 X	40074	-0-	-2106	-0-	35756 3	8291	9	Y	7537	7466	0			103
							30559 3	59	4	Y	8596	8604	0			95
							9456 9									
07		43586 X	36618	-0-	-6968	-0-	30429 3	6	4	Y	5621	5663	0			53
							6183 9									
08		40176 X	26327	-0-	-13849	-0-	22803 3	195	4	Y	3026	3062	0			17
							3329 9									
*09		38880 X	28762	-0-	-10118	-0-	23680 3	5082	9	Y	4620	4599	0			38
		WELL #: 415H		RRCID -> 289600	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10833	-		21215						
04		34920 X	28547	-0-	-6373	-0-	23045 3	5502	9	Y	5002	4949	0	70	8	28
05		33232 X	29484	-0-	-3748	-0-	24182 3	5302	9	Y	4820	4782	0			66
06		31860 X	24628	-0-	-7232	-0-	20263 3	4365	9	Y	3968	3990	0			44
07		31899 X	24787	-0-	-7112	-0-	20059 3	4728	9	Y	4298	4301	0			41
08		31899 X	18981	-0-	-12918	-0-	14942 3	257	4	Y	3438	3460	0			19
							3782 9									
*09		28560 X	16615	-0-	-11945	-0-	13169 3	3446	9	Y	3133	3126	0			26
		WELL #: 406H		RRCID -> 289604	COMPL. DATE 12/11/2020	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10825	-		15865						
04		27960 X	25459	-0-	-2501	-0-	22327 3	3132	9	Y	2847	2807	0	50	8	95
05		27311 X	19838	-0-	-7473	-0-	17626 3	15	4	Y	1997	2013	0	3	8	76
							2197 9									
06		26430 X	19135	-0-	-7295	-0-	16907 3	2228	9	Y	2025	2009	0	3	8	89
07		26319 X	20261	-0-	-6058	-0-	17399 3	2862	9	Y	2602	2566	0	1	8	124
*08		26319 X	18946	-0-	-7373	-0-	16078 3	2868	9	Y	2607	2621	0	2	8	108
*09		25470 X	22045	-0-	-3425	-0-	19563 3	2482	9	Y	2256	2257	0	3	8	104
		WELL #: 425H		RRCID -> 289615	COMPL. DATE 02/18/2022	TOTAL DEPTH 10800	PERF.11055	-		21322						
04		46770 X	42699	-0-	-4071	-0-	35369 3	7330	9	Y	6664	6646	0	34	8	38
05		48112 X	38671	-0-	-9441	-0-	32195 3	6476	9	Y	5887	5845	0			80
06		46260 X	34899	-0-	-11361	-0-	29225 3	5674	9	Y	5158	5181	0			57
07		44826 X	38072	-0-	-6754	-0-	31853 3	6219	9	Y	5654	5658	0			53
08		40610 X	30336	-0-	-10274	-0-	27163 3	19	4	Y	2867	2904	0			16
							3154 9									
*09		39300 X	23896	-0-	-15404	-0-	23760 3	136	9	Y	124	139	0			1
		WELL #: 424H		RRCID -> 289616	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH 10789	PERF.11112	-		18605						
04		26190 X	21809	-0-	-4381	-0-	17928 3	3881	9	Y	3528	3471	0	20	8	79
05		25265 X	21189	-0-	-4076	-0-	17274 3	2	4	Y	3557	3533	0	2	8	101
							3913 9									
06		23220 X	19652	-0-	-3568	-0-	16133 3	3519	9	Y	3199	3198	0	5	8	97
07		23994 X	21582	-0-	-2412	-0-	17781 3	7	4	Y	3449	3427	0			119
							3794 9									
*08		20491 X	20415	-0-	-76	-0-	17050 3	3365	9	Y	3059	3076	0	1	8	101
*09		19830 X	18498	-0-	-1332	-0-	15190 3	3308	9	Y	3007	3017	0	2	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	10982	-	18475
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
04	28530 X	27289	-0-	-1241	-0-	22767	3	4522	9	Y	4111	4028	0	39 8
05	30659 X	27302	-0-	-3357	-0-	22718	3	4584	9	Y	4167	4136	0	4 8
06	29640 X	25175	-0-	-4465	-0-	21011	3	2	4	Y	3784	3787	0	1 8
07	30628 X	25604	-0-	-5024	-0-	4162	9							
*08	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	21544	3	4060	9	Y	3691	3678	0	1 8
*09	24150 X	24109	-0-	-41	-0-	21952	3	4038	9	Y	3671	3674	0	3 8
						20142	3	5	4	Y	3602	3614	0	3 8
						3962	9							106

BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754	-	15834
04	25530 X	22273	-0-	-3257	-0-	17538	3	5	4	Y	4300	4260	0	49 8
05	26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	4730	9							
06	25530 X	12771	-0-	-12759	-0-	17480	3	5655	9	Y	5141	5095	0	70
07	26381 X	18748	-0-	-7633	-0-	10066	3	36	4	Y	2426	2469	0	27
08	23126 X	13966	-0-	-9160	-0-	2669	9							
*09	22380 X	14910	-0-	-7470	-0-	15180	3	3568	9	Y	3244	3240	0	31
						11561	3	40	4	Y	2150	2169	0	12
						2365	9							
						11523	3	30	4	Y	3052	3039	0	25
						3357	9							

LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12086	-	19749
04	92610 X	-0-	-0-	-92610	-0-					Y	-0-			-0-
05	108066 X	-0-	-0-	-108066	-0-					Y	-0-			-0-
06	104580 X	68906	-0-	-35674	-0-	896	1	62099	3	Y	5361	5224	0	5 8
07	108066 X	91248	-0-	-16818	-0-	14	4	5897	9					
*08	122681 X	122681	-0-	-0-	-0-	1163	1	84425	3	Y	5145	5137	0	2 8
*09	121943 X	121943	-0-	-0-	-0-	5660	9							
						1414	1	115049	3	Y	5653	5634	0	9 8
						6218	9							
						1320	1	115172	3	Y	4955	4913	0	9 8
						5451	9							181

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID ->	289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.	11106	-	16205
04	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	18473	3	4110	9	Y	3736	3694	0	47 8
05	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17779	3	3779	9	Y	3435	3436	0	4 8
06	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	16310	3	800	4	Y	3436	3434	0	4 8
07	23343 X	18903	-0-	-4440	-0-	3780	9							
*08	23343 X	18860	-0-	-4483	-0-	15800	3	10	4	Y	2812	2820	0	1 8
*09	22590 X	17244	-0-	-5346	-0-	3093	9							
						15503	3	384	4	Y	2703	2696	0	2 8
						2973	9							
						13759	3	766	4	Y	2472	2477	0	1 8
						2719	9							22

CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID ->	290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270	-	21656
04	50880 X	41391	-0-	-9489	-0-	36428	3	4963	9	Y	4512	4540	0	38 8
05	52576 X	49096	-0-	-3480	-0-	43464	3	5632	9	Y	5120	5115	0	3 8
06	50880 X	26744	-0-	-24136	-0-	23790	3	2954	9	Y	2685	2708	0	2 8
07	52576 X	34363	-0-	-18213	-0-	30299	3	6	4	Y	3689	3682	0	1 8
*08	58435 X	37441	-0-	-20994	-0-	4058	9							
*09	47520 X	42198	-0-	-5322	-0-	33610	3	3831	9	Y	3483	3476	0	2 8
						38730	3	3468	9	Y	3153	3160	0	1 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	50535 X	50535	-0-	-0-	-0-	2180	1	41330	3	Y	6258	6164	0	161	8	198
						141	4	6884	9							
*11	48792 X	48792	-0-	-0-	-0-	1934	1	35381	3	Y	9738	9364	0	204	8	368
						765	4	10712	9							
*12	55278 X	55278	-0-	-0-	-0-	2114	1	41329	3	Y	10077	10028	0	212	8	205
						750	4	11085	9							
*01	59706 X	49209	-0-	-10497	-0-	1596	1	40027	3	Y	6290	5998	0	334	8	163
						667	4	6919	9							
*02	32247 X	32247	-0-	-0-	-0-	1040	1	26519	3	Y	4237	3940	0	320	8	140
						27	4	4661	9							
*03	54405 X	42958	-0-	-11447	-0-	1725	1	33903	3	Y	6664	5935	0	434	8	435
						7330	9									
04	52650 X	41642	-0-	-11008	-0-	1768	1	33669	3	Y	5640	5304	0	569	8	202
						1	4	6204	9							
*05	54405 X	42930	-0-	-11475	-0-	2014	1	35604	3	Y	4825	4812	0	65	8	150
						4	4	5308	9							
*06	46560 X	32902	-0-	-13658	-0-	1712	1	27441	3	Y	3393	3331	0	86	8	126
						17	4	3732	9							
07	42811 X	40624	-0-	-2187	-0-	1896	1	33717	3	Y	4555	4519	0	38	8	124
						5011	9									
*08	42811 X	42530	-0-	-281	-0-	2015	1	35246	3	Y	4416	4417	0	25	8	98
						411	4	4858	9							
*09	41640 X	37353	-0-	-4287	-0-	2126	1	30717	3	Y	3988	4011	0			75
						123	4	4387	9							

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
*10	109554 X	74241	-0-	-35313	-0-	1786	1	59249	3	Y	11821	11339	0	222	8	376
						203	4	13003	9							
*11	106020 X	51607	-0-	-54413	-0-	1279	1	43954	3	Y	4931	4904	0	221	8	182
						950	4	5424	9							
*12	49352 X	40319	-0-	-9033	-0-	982	1	34436	3	Y	3888	3844	0	148	8	78
						624	4	4277	9							
*01	77593 X	40093	-0-	-37500	-0-	1227	1	30762	3	Y	6901	6438	0	362	8	179
						513	4	7591	9							
*02	52265 X	52265	-0-	-0-	-0-	1585	1	40408	3	Y	9316	8392	0	799	8	304
						24	4	10248	9							
*03	77593 X	1042	-0-	-76551	-0-	19	1	813	3	Y	191	469	0	14	8	12
						210	9									
04	50970 X	43155	-0-	-7815	-0-	866	1	33822	3	Y	7695	6857	0	566	8	284
						2	4	8465	9							
*05	65888 X	65888	-0-	-0-	-0-	1614	1	53283	3	Y	9987	9863	0	96	8	312
						5	4	10986	9							
*06	71911 X	71911	-0-	-0-	-0-	1753	1	59433	3	Y	9677	9489	0	137	8	363
						80	4	10645	9							
07	68686 X	68686	-0-	-0-	-0-	1560	1	54789	3	Y	10487	10529	0	33	8	288
						801	4	11536	9							
*08	65441 X	52734	-0-	-12707	-0-	1283	1	41920	3	Y	8216	8293	0	28	8	183
						493	4	9038	9							
*09	70830 X	56627	-0-	-14203	-0-	1811	1	45572	3	Y	8238	8267	0			154
						182	4	9062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	77190 X	43349	-0-	-33841	-0-	1607	1 34127	3	7498	9	Y	6816	6674	0	151 8	72
						117	4		7498	9						
*11	74700 X	38553	-0-	-36147	-0-	1315	1 29167	3	7403	9	Y	6730	6497	0	190 8	115
						668	4		7403	9						
*12	77190 X	33094	-0-	-44096	-0-	1020	1 23476	3	8018	9	Y	7289	7176	0	149 8	79
						580	4		8018	9						
*01	40393 X	39858	-0-	-535	-0-	1677	1 29489	3	6287	9	Y	5715	5408	0	332 8	54
						2405	4		6287	9						
*02	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	1497	1 25193	3	5086	9	Y	4624	4204	0	405 8	69
						79	4		5086	9						
*03	40393 X	29383	-0-	-11010	-0-	919	1 23127	3	4707	9	Y	4279	4012	0	273 8	63
						630	4		4707	9						
04	38040 X	34141	-0-	-3899	-0-	1174	1 28325	3	4621	9	Y	4201	3677	0	508 8	79
						21	4		4621	9						
*05	38967 X	37603	-0-	-1364	-0-	1392	1 31509	3	4655	9	Y	4232	4187	0	75 8	49
						47	4		4655	9						
*06	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	1553	1 33202	3	4118	9	Y	3744	3628	0	107 8	58
						241	4		4118	9						
07	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	1417	1 31589	3	31589	9	Y	5107	5035	0	36 8	94
						5618	9		31589	9						
*08	37355 X	22711	-0-	-14644	-0-	1087	1 18244	3	3164	9	Y	2876	2895	0	16 8	59
						216	4		3164	9						
*09	38520 X	31956	-0-	-6564	-0-	1754	1 25219	3	4882	9	Y	4438	4382	0		115
						101	4		4882	9						

HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
*10	40548 X	21665	-0-	-18883	-0-	790	1 16761	3	4057	9	Y	3688	3640	0	68 8	39
						57	4		4057	9						
*11	39240 X	21753	-0-	-17487	-0-	710	1 15739	3	4964	9	Y	4513	4390	0	84 8	78
						340	4		4964	9						
*12	40548 X	20254	-0-	-20294	-0-	618	1 14248	3	5130	9	Y	4664	4626	0	65 8	51
						258	4		5130	9						
*01	25451 X	22730	-0-	-2721	-0-	992	1 17429	3	4018	9	Y	3653	3538	0	131 8	35
						291	4		4018	9						
*02	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	823	1 13842	3	3253	9	Y	2957	2768	0	179 8	45
						8	4		3253	9						
*03	21142 X	20760	-0-	-382	-0-	651	1 16389	3	3720	9	Y	3382	3241	0	135 8	51
						3720	9		3720	9						
04	21540 X	17553	-0-	-3987	-0-	591	1 14264	3	2697	9	Y	2452	2251	0	204 8	48
						1	4		2697	9						
*05	22258 X	20592	-0-	-1666	-0-	746	1 16867	3	2977	9	Y	2706	2691	0	31 8	32
						2	4		2977	9						
*06	21540 X	18395	-0-	-3145	-0-	696	1 14870	3	2829	9	Y	2572	2527	0	36 8	41
						2829	9		2829	9						
07	20429 X	19324	-0-	-1105	-0-	700	1 15640	3	2984	9	Y	2713	2691	0	13 8	50
						2984	9		2984	9						
*08	20460 X	12557	-0-	-7903	-0-	558	1 9341	3	2549	9	Y	2317	2314	0	5 8	48
						109	4		2549	9						
*09	19800 X	15175	-0-	-4625	-0-	828	1 11884	3	2416	9	Y	2196	2187	0		57
						47	4		2416	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	112468 X	47486	-0-	-64982	-0-	1830	1	38837	3	Y	6078	5987	0	123	8	64
						133	4	6686	9							
*11	108840 X	39912	-0-	-68928	-0-	1409	1	31254	3	Y	5951	5740	0	174	8	101
						703	4	6546	9							
*12	110298 X	42041	-0-	-68257	-0-	1450	1	33339	3	Y	6044	5930	0	150	8	65
						604	4	6648	9							
*01	44516 X	24389	-0-	-20127	-0-	1132	1	19911	3	Y	2740	2580	0	200	8	25
						332	4	3014	9							
*02	32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	1507	1	25363	3	Y	5105	4628	0	425	8	77
						15	4	5616	9							
*03	45813 X	45813	-0-	-0-	-0-	1443	1	36396	3	Y	7249	6820	0	399	8	107
						7974	9									
04	43196 X	43196	-0-	-0-	-0-	1463	1	35314	3	Y	5834	5385	0	441	8	115
						2	4	6417	9							
*05	46168 X	46168	-0-	-0-	-0-	1674	1	37845	3	Y	6041	6028	0	58	8	70
						4	4	6645	9							
*06	43620 X	37817	-0-	-5803	-0-	1429	1	30579	3	Y	5199	5089	0	98	8	82
						90	4	5719	9							
07	45074 X	40028	-0-	-5046	-0-	1391	1	31065	3	Y	6820	6737	0	39	8	126
						70	4	7502	9							
*08	45849 X	25490	-0-	-20359	-0-	1166	1	19572	3	Y	4109	4134	0	17	8	84
						232	4	4520	9							
*09	44370 X	23383	-0-	-20987	-0-	1213	1	17468	3	Y	4197	4172	0			109
						85	4	4617	9							

LINDSAY 2				WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
04	73410 X	55695	-0-	-17715	-0-	52075	3	107	4	N	3194	3220	0	2	8	124
						3513	9									
05	71393 X	62107	-0-	-9286	-0-	58414	3	139	4	N	3231	3245	0	5	8	105
						3554	9									
06	60738 X	60738	-0-	-0-	-0-	57058	3	3680	9	N	3345	3297	0	4	8	149
07	61132 X	60111	-0-	-1021	-0-	56497	3	3614	9	N	3285	3181	0	1	8	252
*08	62093 X	56580	-0-	-5513	-0-	53210	3	3370	9	N	3064	3075	0	4	8	237
*09	60750 X	52223	-0-	-8527	-0-	49119	3	3104	9	N	2822	2902	0	4	8	153

MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
04	46590 X	42060	-0-	-4530	-0-	34283	3	7777	9	Y	7070	7011	0	41	8	53
05	48143 X	40996	-0-	-7147	-0-	33523	3	3	4	Y	6791	6802	0			42
						7470	9									
06	46590 X	38602	-0-	-7988	-0-	31464	3	7138	9	Y	6489	6485	0			46
07	46438 X	37791	-0-	-8647	-0-	30888	3	80	4	Y	6203	6203	0			46
						6823	9									
08	43741 X	38879	-0-	-4862	-0-	31728	3	7151	9	Y	6501	6517	0			30
*09	42060 X	35870	-0-	-6190	-0-	29308	3	6562	9	Y	5965	5924	0			71

MAHOGANY 13-24-56-1C				WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
04	40710 X	37002	-0-	-3708	-0-	31723	3	5279	9	Y	4799	4750	0	37	8	36
05	41850 X	36024	-0-	-5826	-0-	31043	3	5	4	Y	4524	4532	0			28
						4976	9									
06	40590 X	34099	-0-	-6491	-0-	29313	3	4786	9	Y	4351	4348	0			31
07	41943 X	33530	-0-	-8413	-0-	28905	3	98	4	Y	4115	4115	0			31
						4527	9									
08	39525 X	34284	-0-	-5241	-0-	29731	3	4553	9	Y	4139	4151	0			19
*09	36990 X	30590	-0-	-6400	-0-	26542	3	4048	9	Y	3680	3655	0			44

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	44051 X	39747	-0-	-4304	-0-	2270	1 30774	3	30774	3	Y	5998	5977	0	33 8	45
						105	4 6598	9	6598	9						
*11	35820 X	25605	-0-	-10215	-0-	1573	1 19114	3	19114	3	Y	4095	4052	0	23 8	65
						413	4 4505	9	4505	9						
*12	37014 X	29715	-0-	-7299	-0-	1881	1 22019	3	22019	3	Y	4924	4880	0	30 8	79
						399	4 5416	9	5416	9						
*01	38657 X	31593	-0-	-7064	-0-	2162	1 23540	3	23540	3	Y	4998	4842	0	107 8	128
						393	4 5498	9	5498	9						
*02	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	2205	1 24681	3	24681	3	Y	4597	4585	0	94 8	46
						14	4 5057	9	5057	9						
*03	36332 X	31514	-0-	-4818	-0-	1897	1 24804	3	24804	3	Y	4375	4316	0	59 8	46
						4813	9									
04	30060 X	22937	-0-	-7123	-0-	1447	1 17324	3	17324	3	Y	3786	3639	0	145 8	48
						1	4 4165	9	4165	9						
*05	34565 X	17069	-0-	-17496	-0-	1336	1 12937	3	12937	3	Y	2540	2520	0	16 8	52
						2	4 2794	9	2794	9						
*06	33720 X	28223	-0-	-5497	-0-	1895	1 21914	3	21914	3	Y	4013	3971	0	41 8	53
						4414	9									
07	34844 X	28722	-0-	-6122	-0-	1977	1 22370	3	22370	3	Y	3977	3948	0	24 8	58
						4375	9									
*08	31000 X	17773	-0-	-13227	-0-	1740	1 13379	3	13379	3	Y	2269	2241	0	8 8	78
						158	4 2496	9	2496	9						
*09	27840 X	26466	-0-	-1374	-0-	2122	1 20412	3	20412	3	Y	3500	3510	0		68
						82	4 3850	9	3850	9						

FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124						
*10	61721 X	44492	-0-	-17229	-0-	2547	1 34531	3	34531	3	Y	6633	6637	0	15 8	50
						118	4 7296	9	7296	9						
*11	57270 X	33974	-0-	-23296	-0-	2078	1 25285	3	25285	3	Y	5513	5453	0	22 8	88
						547	4 6064	9	6064	9						
*12	47120 X	26393	-0-	-20727	-0-	1652	1 19348	3	19348	3	Y	4264	4264	0	19 8	69
						703	4 4690	9	4690	9						
*01	44082 X	16542	-0-	-27540	-0-	1114	1 12115	3	12115	3	Y	2828	2772	0	52 8	73
						202	4 3111	9	3111	9						
*02	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	1672	1 18716	3	18716	3	Y	4736	4673	0	89 8	47
						129	4 5210	9	5210	9						
*03	40672 X	29390	-0-	-11282	-0-	1695	1 22181	3	22181	3	Y	5013	4943	0	64 8	53
						5514	9									
04	33690 X	27757	-0-	-5933	-0-	1717	1 20546	3	20546	3	Y	4994	4799	0	185 8	63
						1	4 5493	9	5493	9						
*05	27869 X	20141	-0-	-7728	-0-	1534	1 14852	3	14852	3	Y	3413	3389	0	17 8	70
						1	4 3754	9	3754	9						
*06	30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	2030	1 23459	3	23459	3	Y	4891	4852	0	44 8	65
						77	4 5380	9	5380	9						
07	28954 X	28773	-0-	-181	-0-	1929	1 21845	3	21845	3	Y	4542	4513	0	27 8	67
						3	4 4996	9	4996	9						
*08	28954 X	18315	-0-	-10639	-0-	1738	1 13392	3	13392	3	Y	2746	2709	0	10 8	94
						164	4 3021	9	3021	9						
*09	30510 X	27939	-0-	-2571	-0-	2189	1 21051	3	21051	3	Y	4171	4183	0		82
						111	4 4588	9	4588	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	48918 X	39181	-0-	-9737	-0-	2116	1	28680	3	Y	7534	7508	0	42	8	57
						98	4	8287	9							
*11	47340 X	30101	-0-	-17239	-0-	1753	1	21319	3	Y	5971	5899	0	34	8	95
						461	4	6568	9							
*12	45601 X	31030	-0-	-14571	-0-	1932	1	22609	3	Y	5526	5476	0	56	8	89
						410	4	6079	9							
*01	37138 X	36020	-0-	-1118	-0-	2340	1	25449	3	Y	7096	6846	0	157	8	182
						425	4	7806	9							
*02	32954 X	32954	-0-	-0-	-0-	2121	1	23740	3	Y	6421	6420	0	119	8	64
						30	4	7063	9							
*03	35991 X	35722	-0-	-269	-0-	2009	1	26279	3	Y	6758	6696	0	55	8	71
						7434	9									
04	34230 X	29549	-0-	-4681	-0-	1745	1	20914	3	Y	6263	6002	0	253	8	79
						1	4	6889	9							
*05	35681 X	21424	-0-	-14257	-0-	1564	1	15164	3	Y	4267	4231	0	28	8	87
						2	4	4694	9							
*06	34800 X	31502	-0-	-3298	-0-	1962	1	22698	3	Y	6218	6145	0	77	8	83
						2	4	6840	9							
07	35960 X	33222	-0-	-2738	-0-	2140	1	24237	3	Y	6223	6177	0	38	8	91
						6845	9									
*08	35185 X	19100	-0-	-16085	-0-	1751	1	13453	3	Y	3396	3353	0	18	8	116
						160	4	3736	9							
*09	31080 X	31060	-0-	-20	-0-	2341	1	22540	3	Y	5535	5543	0			108
						90	4	6089	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547						
*10	72230 X	71820	-0-	-410	-0-	4358	1	59070	3	Y	7445	7352	0	60	8	339
						202	4	8190	9							
*11	69390 X	65064	-0-	-4326	-0-	4313	1	52435	3	Y	6529	6509	0	45	8	314
						1134	4	7182	9							
*12	71703 X	62214	-0-	-9489	-0-	4233	1	49537	3	Y	6860	6839	0	71	8	264
						898	4	7546	9							
*01	75144 X	69851	-0-	-5293	-0-	5178	1	56396	3	Y	6670	6381	0	259	8	294
						940	4	7337	9							
*02	57909 X	57909	-0-	-0-	-0-	4250	1	47570	3	Y	5510	5307	0	149	8	348
						28	4	6061	9							
*03	64418 X	62886	-0-	-1532	-0-	4031	1	52757	3	Y	5544	5467	0	85	8	340
						6098	9									
04	66330 X	61057	-0-	-5273	-0-	4245	1	50839	3	Y	5428	5244	0	281	8	243
						2	4	5971	9							
*05	68541 X	56577	-0-	-11964	-0-	4769	1	46215	3	Y	5081	5057	0	34	8	233
						4	4	5589	9							
*06	66330 X	58810	-0-	-7520	-0-	4254	1	49204	3	Y	4865	4767	0	52	8	279
						5352	9									
07	63085 X	54888	-0-	-8197	-0-	4027	1	45599	3	Y	4784	4733	0	35	8	295
						5262	9									
*08	62744 X	36262	-0-	-26482	-0-	3697	1	28456	3	Y	3430	3338	0	16	8	371
						336	4	3773	9							
*09	61050 X	46609	-0-	-14441	-0-	3909	1	37617	3	Y	4284	4395	0			260
						371	4	4712	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #:	402H	RRCID ->	291024	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11621	-	21996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		57270 X	52755	-0-	-4515	-0-	44912 3	7843 9	Y	7130	7112 0	3 8		281	
05		56265 X	53663	-0-	-2602	-0-	45940 3	7723 9	Y	7021	7167 0	7 8		128	
06		56400 X	45379	-0-	-11021	-0-	38571 3	6808 9	Y	6189	6201 0	5 8		111	
07		58280 X	40151	-0-	-18129	-0-	33826 3	6325 9	Y	5750	5646 0	2 8		213	
*08		55645 X	24557	-0-	-31088	-0-	20789 3	3768 9	Y	3425	3417 0	3 8		218	
09		52770 X	25154	-0-	-27616	-0-	20875 3	4 4	Y	3886	3927 0	4 8		173	
							4275 9								

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11818	-	22206	
04		59400 X	50478	-0-	-8922	-0-	42205 3	8273 9	Y	7521	7490 0	2 8		297	
05		57970 X	50969	-0-	-7001	-0-	42883 3	8086 9	Y	7351	7510 0	4 8		134	
06		56100 X	45085	-0-	-11015	-0-	37964 3	7121 9	Y	6474	6488 0	4 8		116	
07		53816 X	42780	-0-	-11036	-0-	35564 3	7216 9	Y	6560	6432 0	1 8		243	
*08		46779 X	27267	-0-	-19512	-0-	22967 3	4300 9	Y	3909	3901 0	2 8		249	
09		45270 X	26683	-0-	-18587	-0-	22171 3	4512 9	Y	4102	4164 0	4 8		183	

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.	12037	-	22425	
04		48510 X	42239	-0-	-6271	-0-	37638 3	4601 9	Y	4183	4228 0	1 8		49	
05		50127 X	37394	-0-	-12733	-0-	33895 3	3499 9	Y	3181	3184 0	2 8		44	
06		48510 X	36851	-0-	-11659	-0-	32747 3	4104 9	Y	3731	3718 0	2 8		55	
07		46841 X	36957	-0-	-9884	-0-	32951 3	4006 9	Y	3642	3665 0			32	
*08		41633 X	37436	-0-	-4197	-0-	33521 3	3915 9	Y	3559	3543 0	1 8		47	
09		40290 X	33807	-0-	-6483	-0-	30230 3	3577 9	Y	3252	3216 0	2 8		81	

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11915	-	22296	
04		36780 X	29080	-0-	-7700	-0-	24743 3	4337 9	Y	3943	3927 0	1 8		156	
05		35464 X	30033	-0-	-5431	-0-	25666 3	4367 9	Y	3970	4052 0	2 8		72	
06		34320 X	30787	-0-	-3533	-0-	26311 3	2 4	Y	4067	4064 0	2 8		73	
							4474 9								
07		35464 X	28261	-0-	-7203	-0-	24206 3	4055 9	Y	3686	3621 0	1 8		137	
*08		32085 X	31192	-0-	-893	-0-	27274 3	3918 9	Y	3562	3470 0	2 8		227	
09		30780 X	17428	-0-	-13352	-0-	15459 3	15 4	Y	1776	1922 0	2 8		79	
							1954 9								

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #:	414H	RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	11702	-	22083	
04		52710 X	48616	-0-	-4094	-0-	42701 3	5915 9	Y	5377	5427 0	2 8		63	
05		54467 X	46878	-0-	-7589	-0-	41353 3	5525 9	Y	5023	5013 0	4 8		69	
06		52710 X	40239	-0-	-12471	-0-	35239 3	5000 9	Y	4545	4544 0	3 8		67	
07		53413 X	42009	-0-	-11404	-0-	36940 3	5069 9	Y	4608	4634 0	1 8		40	
*08		46779 X	43055	-0-	-3724	-0-	37978 3	5077 9	Y	4615	4593 0	1 8		61	
09		45270 X	36034	-0-	-9236	-0-	31824 3	4210 9	Y	3827	3791 0	2 8		95	

CBR 27-22G-56-1		WELL #:	441H	RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.	11450	-	21699	
04		143250 X	69917	-0-	-73333	-0-	64508 3	197 4	Y	4738	4637 0	107 8		28	
							5212 9								
05		148025 X	44035	-0-	-103990	-0-	40880 3	33 4	Y	2838	2817 0			49	
							3122 9								
06		143580 X	127152	-0-	-16428	-0-	118301 3	33 4	Y	8016	8000 0			65	
							8818 9								
07		133692 X	133692	-0-	-0-	-0-	125037 3	40 4	Y	7832	7821 0			76	
							8615 9								
08		134625 X	134625	-0-	-0-	-0-	126485 3	9 4	Y	7392	7338 0			130	
							8131 9								
*09		127140 X	112147	-0-	-14993	-0-	104806 3	5 4	Y	6669	6644 0			155	
							7336 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04	150840	X	117854	-0-	-32986	-0-	109453 3	8401 9	Y	7637	7526 0	103 8	45
05	155868	X	70110	-0-	-85758	-0-	64247 3	5863 9	Y	5330	5282 0		93
06	151020	X	117678	-0-	-33342	-0-	108777 3	649 4	Y	7502	7534 0		61
07	145235	X	129212	-0-	-16023	-0-	8252 9						
08	145235	X	69296	-0-	-75939	-0-	120657 3	8555 9	Y	7777	7762 0		76
*09	117840	X	83907	-0-	-33933	-0-	65322 3	3974 9	Y	3613	3625 0		64
							78280 3	5627 9	Y	5115	5060 0		119
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245			
04	81030	X	47391	-0-	-33639	-0-	38831 3	8560 9	Y	7782	7690 0	34 8	58
05	68665	X	43402	-0-	-25263	-0-	35764 3	7638 9	Y	6944	6806 0		196
06	53130	X	41986	-0-	-11144	-0-	34344 3	7642 9	Y	6947	6973 0		170
07	50282	X	42417	-0-	-7865	-0-	35076 3	7341 9	Y	6674	6760 0		84
08	50282	X	38219	-0-	-12063	-0-	31607 3	5 4	Y	6006	5950 0		140
*09	47400	X	37909	-0-	-9491	-0-	6607 9						
							31622 3	6287 9	Y	5715	5780 0		75
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994			
04	69450	X	66068	-0-	-3382	-0-	53410 3	12658 9	Y	11507	11303 0	118 8	86
05	69471	X	50701	-0-	-18770	-0-	40863 3	9838 9	Y	8944	8778 0		252
06	67740	X	55838	-0-	-11902	-0-	45435 3	10403 9	Y	9457	9478 0		231
07	69998	X	55788	-0-	-14210	-0-	45811 3	9977 9	Y	9070	9187 0		114
08	66650	X	42577	-0-	-24073	-0-	35057 3	10 4	Y	6827	6782 0		159
*09	64500	X	48690	-0-	-15810	-0-	7510 9						
							40579 3	8111 9	Y	7374	7437 0		96
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702			
*10	96317	X	61982	-0-	-34335	-0-	2514 1	45804 3	Y	12279	12287 0		167
*11	86520	X	47847	-0-	-38673	-0-	157 4	13507 9					
*12	77066	X	25186	-0-	-51880	-0-	2257 1	34593 3	Y	9313	9253 0		227
*01	70370	X	22919	-0-	-47451	-0-	753 4	10244 9					
*02	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	820 1	18397 3	Y	5123	5203 0		147
*03	55118	X	34228	-0-	-20890	-0-	334 4	5635 9					
04	47250	X	25272	-0-	-21978	-0-	2483 1	17353 3	Y	2540	2583 0		104
*05	30938	X	26337	-0-	-4601	-0-	289 4	2794 9					
*06	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	1996 1	21536 3	Y	4568	4538 0		134
07	33728	X	29393	-0-	-4335	-0-	131 4	5025 9					
*08	33728	X	31432	-0-	-2296	-0-	1733 1	25094 3	Y	6728	6674 0		188
*09	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	7401 9						
							1301 1	18829 3	Y	4674	4778 0		84
							1 4	5141 9					
							1785 1	19179 3	Y	4880	4845 0		119
							5 4	5368 9					
							2053 1	24157 3	Y	6322	6271 0		170
							32 4	6954 9					
							1458 1	21155 3	Y	6164	6104 0		230
							6780 9						
							894 1	23812 3	Y	5860	6072 0		18
							280 4	6446 9					
							1462 1	28859 3	Y	7181	7124 0		75
							115 4	7899 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #:		431H	RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.10592 - 21053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		110360 X	83053	-0-	-27307	-0-	3600 1	65586 3	Y	12403	12374 0		169
							224 4	13643 9					
*11		95550 X	53799	-0-	-41751	-0-	2688 1	41176 3	Y	8213	8182 0		200
							901 4	9034 9					
*12		84444 X	27610	-0-	-56834	-0-	954 1	21361 3	Y	4462	4534 0		128
							387 4	4908 9					
*01		79298 X	9225	-0-	-70073	-0-	823 1	5749 3	Y	1847	1899 0		76
							621 4	2032 9					
*02		27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	1800 1	19431 3	Y	5616	5527 0		165
							291 4	6178 9					
*03		73253 X	43595	-0-	-29658	-0-	2294 1	33244 3	Y	7264	7226 0		203
							67 4	7990 9					
		04	53100 X	51002	-0-	-2098	-0-	2846 1	41104 3	Y	6410	6498 0	115
							1 4	7051 9					
*05		40776 X	40776	-0-	-0-	-0-	2884 1	30947 3	Y	6301	6263 0		153
							14 4	6931 9					
*06		41550 X	29777	-0-	-11773	-0-	1826 1	21522 3	Y	5495	5501 0		147
							384 4	6045 9					
		07	52700 X	31427	-0-	-21273	-0-	1573 1	22878 3	Y	6286	6198 0	235
							61 4	6915 9					
*08		59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	1819 1	48446 3	Y	7709	7920 0		24
							565 4	8480 9					
*09		56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	2337 1	46100 3	Y	7404	7350 0		78
							184 4	8144 9					

FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #:		434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11135 - 21489	
*10		96193 X	74273	-0-	-21920	-0-	3303 1	59990 3	Y	9795	9793 0	91	
							205 4	10775 9					
*11		93090 X	56271	-0-	-36819	-0-	2570 1	42687 3	Y	9091	9107 0	75	
							1014 4	10000 9					
*12		78027 X	19231	-0-	-58796	-0-	1042 1	14352 3	Y	3252	3273 0	54	
							260 4	3577 9					
*01		78275 X	57501	-0-	-20774	-0-	2922 1	42589 3	Y	9198	9181 0	71	
							1872 4	10118 9					
*02		58968 X	47846	-0-	-11122	-0-	2631 1	37347 3	Y	6731	6731 0	71	
							464 4	7404 9					
*03		65286 X	58246	-0-	-7040	-0-	2477 1	47817 3	Y	7229	7211 0	89	
							7952 9						
		04	55530 X	55394	-0-	-136	-0-	2620 1	44722 3	Y	7318	7343 0	64
							2 4	8050 9					
*05		56420 X	55559	-0-	-861	-0-	2787 1	45938 3	Y	6209	6222 0	51	
							4 4	6830 9					
*06		55440 X	49202	-0-	-6238	-0-	2625 1	40490 3	Y	5534	5538 0	47	
							6087 9						
		07	57288 X	50253	-0-	-7035	-0-	2541 1	41439 3	Y	5703	5671 0	79
							6273 9						
*08		57288 X	40581	-0-	-16707	-0-	2432 1	32556 3	Y	4739	4728 0	90	
							380 4	5213 9					
		09	55380 X	48918	-0-	-6462	-0-	3007 1	39748 3	Y	5458	5440 0	108
							159 4	6004 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	95201 X	67891	-0-	-27310	-0-	2985	1 54177	3	Y	9585	9592	0			89
						185	4 10544	9							
*11	83700 X	54947	-0-	-28753	-0-	2501	1 41513	3	Y	9114	9128	0			75
						908	4 10025	9							
*12	86490 X	37224	-0-	-49266	-0-	2040	1 28115	3	Y	5963	5938	0			100
						510	4 6559	9							
*01	61690 X	59357	-0-	-2333	-0-	3134	1 45710	3	Y	8864	8895	0			69
						763	4 9750	9							
*02	37814 X	37814	-0-	-0-	-0-	2137	1 30341	3	Y	4835	4853	0			51
						17	4 5319	9							
*03	59768 X	59501	-0-	-267	-0-	2512	1 48549	3	Y	7673	7630	0			94
						8440	9								
04	56340 X	35247	-0-	-21093	-0-	1521	1 25962	3	Y	7057	7090	0			61
						1	4 7763	9							
*05	68550 X	68550	-0-	-0-	-0-	3251	1 53577	3	Y	10652	10625	0			88
						5	4 11717	9							
*06	56640 X	53269	-0-	-3371	-0-	2664	1 41058	3	Y	8679	8693	0			74
						9547	9								
07	61067 X	61067	-0-	-0-	-0-	2902	1 47333	3	Y	9847	9784	0			137
						10832	9								
*08	69781 X	42628	-0-	-27153	-0-	2380	1 31846	3	Y	7300	7298	0			139
						372	4 8030	9							
09	65910 X	53613	-0-	-12297	-0-	3040	1 40173	3	Y	9309	9264	0			184
						160	4 10240	9							

HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156						
*10	103602 X	70319	-0-	-33283	-0-	2992	1 54316	3	Y	11659	11677	0			109
						186	4 12825	9							
*11	83100 X	37023	-0-	-46077	-0-	2060	1 34223	3	Y	-0-	109	0			-0-
						740	4								
*12	78833 X	44737	-0-	-34096	-0-	2508	1 34559	3	Y	6404	6297	0			107
						626	4 7044	9							
*01	72974 X	64731	-0-	-8243	-0-	3696	1 53896	3	Y	5673	5736	0			44
						899	4 6240	9							
*02	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	2925	1 41525	3	Y	8530	8484	0			90
						324	4 9383	9							
*03	62186 X	57778	-0-	-4408	-0-	2363	1 45624	3	Y	8896	8877	0			109
						5	4 9786	9							
04	61320 X	39704	-0-	-21616	-0-	2197	1 37505	3	Y	-0-	109	0			-0-
						2	4								
*05	63364 X	43912	-0-	-19452	-0-	2124	1 34980	3	Y	6186	6135	0			51
						3	4 6805	9							
*06	61320 X	33936	-0-	-27384	-0-	1735	1 26753	3	Y	4824	4834	0			41
						142	4 5306	9							
07	59055 X	39666	-0-	-19389	-0-	1949	1 31746	3	Y	5335	5302	0			74
						102	4 5869	9							
*08	49724 X	31341	-0-	-18383	-0-	1779	1 23799	3	Y	4320	4312	0			82
						1011	4 4752	9							
09	42210 X	33437	-0-	-8773	-0-	2133	1 28160	3	Y	2594	2625	0			51
						291	4 2853	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID ->	291750	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	10974 - 21323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10		78027 X	53028	-0-	-24999	-0-	2245 1	40768 3	Y	8977	8984 0	84	
							140 4	9875 9					
*11		67710 X	49696	-0-	-18014	-0-	2211 1	36756 3	Y	9032	9041 0	75	
							794 4	9935 9					
*12		66309 X	38986	-0-	-27323	-0-	2092 1	28822 3	Y	6863	6823 0	115	
							523 4	7549 9					
*01		55490 X	53296	-0-	-2194	-0-	2766 1	40313 3	Y	8677	8725 0	67	
							672 4	9545 9					
*02		41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	2272 1	32257 3	Y	6641	6638 0	70	
							19 4	7305 9					
*03		48575 X	48575	-0-	-0-	-0-	1962 1	37904 3	Y	7917	7890 0	97	
							8709 9						
		04	50610 X	46691	-0-	-3919	-0-	2060 1	35170 3	Y	8599	8621 0	75
							2 4	9459 9					
*05		52297 X	45832	-0-	-6465	-0-	2201 1	36287 3	Y	6673	6693 0	55	
							4 4	7340 9					
*06		50610 X	39679	-0-	-10931	-0-	2009 1	30965 3	Y	6084	6087 0	52	
							13 4	6692 9					
		07	48236 X	42041	-0-	-6195	-0-	2028 1	33078 3	Y	6235	6200 0	87
							76 4	6859 9					
*08		42346 X	33916	-0-	-8430	-0-	1930 1	25826 3	Y	5168	5157 0	98	
							475 4	5685 9					
		09	40980 X	38223	-0-	-2757	-0-	2214 1	29242 3	Y	5858	5840 0	116
							323 4	6444 9					

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID ->	291828	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11921 - 16518	
04		32820 X	21677	-0-	-11143	-0-	17610 3	4067 9	Y	3697	3644 0	53	
							17164 3	3893 9	Y	3539	3520 0	71	
05		29543 X	21057	-0-	-8486	-0-	15976 3	4201 9	Y	3819	3775 0	114	
							11777 3	12 4	Y	2167	2195 0	86	
							2384 9						
*08		23374 X	18050	-0-	-5324	-0-	15056 3	12 4	Y	2711	2704 0	92	
							2982 9						
		09	21690 X	18571	-0-	-3119	-0-	15069 3	3502 9	Y	3184	3192 0	83

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11273	PERF.	11750 - 21378	
04		41100 X	32407	-0-	-8693	-0-	26356 3	6051 9	Y	5501	5421 0	78	
							25180 3	38 4	Y	4946	4921 0	99	
							5441 9						
06		37980 X	27664	-0-	-10316	-0-	23331 3	15 4	Y	3925	3903 0	117	
							4318 9						
07		38378 X	19649	-0-	-18729	-0-	16233 3	4 4	Y	3102	3095 0	123	
							3412 9						
*08		37355 X	24904	-0-	-12451	-0-	20376 3	265 4	Y	3875	3864 0	131	
							4263 9						
		09	32400 X	24816	-0-	-7584	-0-	21322 3	3494 9	Y	3176	3220 0	83

LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11624 - 16495	
04		45330 X	29788	-0-	-15542	-0-	24774 3	5014 9	Y	4558	4492 0	65	
							24822 3	11 4	Y	4611	4582 0	92	
							5072 9						
06		35940 X	25805	-0-	-10135	-0-	21957 3	3848 9	Y	3498	3483 0	105	
							12321 3	2643 9	Y	2403	2412 0	96	
07		34751 X	14964	-0-	-19787	-0-	15923 3	3414 9	Y	3104	3094 0	105	
							20089 3	4795 9	Y	4359	4348 0	114	
*08		30473 X	19337	-0-	-11136	-0-	15923 3	3414 9	Y	3104	3094 0	105	
							20089 3	4795 9	Y	4359	4348 0	114	
09		29490 X	24884	-0-	-4606	-0-	20089 3	4795 9	Y	4359	4348 0	114	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 292147		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	91590 X	69867	-0-	-21723	-0-	59957	3	9910	9	Y	9009	8935	0	55 8	75
05	91822 X	66844	-0-	-24978	-0-	57556	3	9288	9	Y	8444	8443	0		76
06	84750 X	61995	-0-	-22755	-0-	53182	3	2	4	Y	8010	8020	0		66
						8811	9								
07	81902 X	56839	-0-	-25063	-0-	48389	3	8450	9	Y	7682	7658	0		90
08	66681 X	56660	-0-	-10021	-0-	49064	3	4	4	Y	6902	6943	0		49
						7592	9								
*09	64530 X	59149	-0-	-5381	-0-	49886	3	9263	9	Y	8421	8375	0		95
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264					
04	85560 X	50186	-0-	-35374	-0-	43540	3	6646	9	Y	6042	5976	0	67 8	76
05	82522 X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0		100
06	80040 X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0		107
07	76663 X	52956	-0-	-23707	-0-	46493	3	6463	9	Y	5875	5925	0		57
08	59427 X	26723	-0-	-32704	-0-	22957	3	3766	9	Y	3424	3471	0		10
*09	57270 X	28982	-0-	-28288	-0-	24263	3	4719	9	Y	4290	4296	0		4
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100					
04	44550 X	300	-0-	-44250	-0-	2	3	298	9	Y	271	141	0	135 8	2
05	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-					Y	-0-				-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876					
04	56580 X	54273	-0-	-2307	-0-	44986	3	9287	9	Y	8443	8514	0	5 8	119
05	58466 X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	10 8	84
						8663	9								
06	54810 X	35181	-0-	-19629	-0-	28632	3	491	4	Y	5507	5481	0	7 8	103
						6058	9								
07	56637 X	48177	-0-	-8460	-0-	38260	3	2	4	Y	9014	8957	0	3 8	157
						9915	9								
*08	56079 X	47539	-0-	-8540	-0-	38721	3	4	4	Y	8013	8050	0	10 8	110
						8814	9								
09	54270 X	38449	-0-	-15821	-0-	31739	3	10	4	Y	6091	5973	0	10 8	218
						6700	9								
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665					
04	255390 X	181001	-0-	-74389	-0-	172500	3	8501	9	Y	7728	7666	0	194 8	106
05	257052 X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0		69
06	248070 X	99889	-0-	-148181	-0-	94078	3	334	4	Y	4979	4954	0		94
						5477	9								
07	215915 X	167750	-0-	-48165	-0-	162236	3	131	4	Y	4894	4903	0		85
						5383	9								
08	193471 X	124810	-0-	-68661	-0-	121566	3	2	4	Y	2947	2991	0		41
						3242	9								
*09	180990 X	92008	-0-	-88982	-0-	88786	3	3222	9	Y	2929	2865	0		105

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	WARD
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
PANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623								
CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294								
04	73350 X	59746 -0- -13604	-0-	49076 3	10670 9	9700	9594 0	85 8 81
05	75795 X	58120 -0- -17675	-0-	47243 3	10877 9	9888	9880 0	89
06	71160 X	55061 -0- -16099	-0-	45184 3	3 4	8976	8991 0	74
07	69533 X	54868 -0- -14665	-0-	45844 3	9024 9	8204	8182 0	96
08	54839 X	49434 -0- -5405	-0-	41508 3	162 4	7058	7104 0	50
*09	53070 X	47022 -0- -6048	-0-	43229 3	3793 9	3448	3459 0	39

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555								
04	103440 X	42463 -0- -60977	-0-	36867 3	5596 9	5087	5047 0	47 8 64
05	80941 X	46281 -0- -34660	-0-	39931 3	6350 9	5773	5751 0	86
06	64230 X	54377 -0- -9853	-0-	46768 3	7609 9	6917	6899 0	104
07	66371 X	45087 -0- -21284	-0-	39600 3	5487 9	4988	5044 0	48
08	66371 X	32844 -0- -33527	-0-	28308 3	4536 9	4124	4159 0	13
*09	54390 X	36195 -0- -18195	-0-	30428 3	5767 9	5243	5251 0	5

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225								
04	68130 X	23116 -0- -45014	-0-	19868 3	3248 9	2953	2877 0	73 8 37
05	54684 X	39842 -0- -14842	-0-	34247 3	5595 9	5086	5047 0	76
06	49110 X	38122 -0- -10988	-0-	32245 3	5877 9	5343	5339 0	80
07	44609 X	36366 -0- -8243	-0-	31505 3	4861 9	4419	4456 0	43
08	39835 X	24229 -0- -15606	-0-	20325 3	3904 9	3549	3581 0	11
*09	38550 X	26098 -0- -12452	-0-	21408 3	4690 9	4264	4271 0	4

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635								
*10	129127 X	129127 -0- -0-	-0-	5033 1	106948 3	15255	15248 0	165
*11	113093 X	113093 -0- -0-	-0-	4345 1	96351 3	9376	9377 0	164
*12	123194 X	123194 -0- -0-	-0-	2083 4	10314 3	8415	8486 0	93
*01	130572 X	104908 -0- -25664	-0-	4662 1	107329 3	10907	10891 0	109
*02	76564 X	76564 -0- -0-	-0-	1946 4	9257 9	7865	7845 0	129
*03	120652 X	106368 -0- -14284	-0-	4924 1	86543 3	10693	10655 0	167
04	116760 X	99149 -0- -17611	-0-	1443 4	11998 9	12576	12474 0	269
*05	120791 X	120791 -0- -0-	-0-	3805 1	64070 3	13081	13196 0	154
*06	101160 X	77565 -0- -23595	-0-	37 4	8652 9	8137	8161 0	130
07	106087 X	106087 -0- -0-	-0-	10 4	14389 9	9998	9943 0	185
*08	119970 X	58021 -0- -61949	-0-	3057 1	65410 3	5269	5345 0	109
09	116100 X	40215 -0- -75885	-0-	147 4	8951 9	3728	3740 0	97
				4068 1	90937 3			
				84 4	10998 9			
				2903 1	48753 3			
				569 4	5796 9			
				2338 1	33641 3			
				135 4	4101 9			

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006								
04	100650 X	90732 -0- -9918	-0-	84918 3	5814 9	5285	5099 0	67 8 119
05	105710 X	84380 -0- -21330	-0-	79226 3	5154 9	4685	4696 0	108
06	102060 X	80440 -0- -21620	-0-	75665 3	4775 9	4341	4219 0	230
07	105462 X	80686 -0- -24776	-0-	75956 3	4730 9	4300	4460 0	70
08	92442 X	78934 -0- -13508	-0-	74312 3	4622 9	4202	4195 0	77
*09	89460 X	74497 -0- -14963	-0-	70262 3	4235 9	3850	3852 0	75

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.	12167	-	19662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		124830 X	85343	-0-	-39487	-0-	797 1	79650	3	Y	4451	4441	0	37 8	106
							4896 9								
05		120993 X	84557	-0-	-36436	-0-	854 1	79231	3	Y	4065	3949	0		222
							4472 9								
06		116790 X	74288	-0-	-42502	-0-	838 1	70549	3	Y	2637	2792	0		67
							2901 9								
07		112747 X	62800	-0-	-49947	-0-	876 1	59132	3	Y	2535	2513	0		89
							3 4	2789 9							
08		88412 X	75409	-0-	-13003	-0-	789 1	71794	3	Y	2533	2556	0		66
							40 4	2786 9							
*09		85560 X	76014	-0-	-9546	-0-	857 1	71935	3	Y	2929	2914	0		81
							3222 9								

CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10918	-	21177	
04		128280 X	88855	-0-	-39425	-0-	72908 3	15947 9	Y	14497	14311	0	107 8	79	
05		112065 X	70638	-0-	-41427	-0-	58018 3	12620 9	Y	11473	11476	0		76	
06		108240 X	58605	-0-	-49635	-0-	47675 3	10930 9	Y	9936	9909	0		103	
07		106764 X	63492	-0-	-43272	-0-	50824 3	12668 9	Y	11516	11501	0		118	
08		79236 X	47095	-0-	-32141	-0-	39031 3	8064 9	Y	7331	7328	0		121	
*09		76680 X	44815	-0-	-31865	-0-	36688 3	8127 9	Y	7388	7405	0		104	

CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	10673	-	21041	
04		77970 X	70121	-0-	-7849	-0-	58326 3	11795 9	Y	10723	10543	0	122 8	58	
05		83421 X	60943	-0-	-22478	-0-	50671 3	10272 9	Y	9338	9334	0		62	
06		80730 X	58493	-0-	-22237	-0-	48833 3	9660 9	Y	8782	8753	0		91	
07		83421 X	69339	-0-	-14082	-0-	57347 3	11992 9	Y	10902	10881	0		112	
08		71238 X	62183	-0-	-9055	-0-	53097 3	9086 9	Y	8260	8236	0		136	
*09		68940 X	63423	-0-	-5517	-0-	53557 3	9866 9	Y	8969	8978	0		127	

CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166	
04		112530 X	75603	-0-	-36927	-0-	62286 3	13317 9	Y	12106	11947	0	93 8	66	
05		115909 X	71855	-0-	-44054	-0-	59377 3	12478 9	Y	11344	11335	0		75	
06		111930 X	59945	-0-	-51985	-0-	49750 3	10195 9	Y	9268	9247	0		96	
07		103323 X	27937	-0-	-75386	-0-	22600 3	5337 9	Y	4852	4898	0		50	
08		87203 X	39015	-0-	-48188	-0-	31872 3	7143 9	Y	6494	6437	0		107	
*09		75600 X	56362	-0-	-19238	-0-	46227 3	10135 9	Y	9214	9191	0		130	

CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954	
04		94980 X	57599	-0-	-37381	-0-	46760 3	10839 9	Y	9854	9694	0	107 8	53	
05		83049 X	52904	-0-	-30145	-0-	43179 3	9725 9	Y	8841	8835	0		59	
06		74190 X	52344	-0-	-21846	-0-	42628 3	9716 9	Y	8833	8800	0		92	
07		72447 X	53928	-0-	-18519	-0-	43167 3	10761 9	Y	9783	9775	0		100	
08		68510 X	39552	-0-	-28958	-0-	32945 3	6607 9	Y	6006	6007	0		99	
*09		57600 X	34930	-0-	-22670	-0-	28289 3	6641 9	Y	6037	6051	0		85	

CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295	
04		85710 X	44703	-0-	-41007	-0-	36886 3	7817 9	Y	7106	7027	0	40 8	39	
05		75206 X	42133	-0-	-33073	-0-	34953 3	7180 9	Y	6527	6523	0		43	
06		59730 X	36367	-0-	-23363	-0-	30150 3	6217 9	Y	5652	5636	0		59	
07		50034 X	44475	-0-	-5559	-0-	36207 3	8268 9	Y	7516	7498	0		77	
08		48205 X	36790	-0-	-11415	-0-	30954 3	5836 9	Y	5305	5295	0		87	
*09		44700 X	31518	-0-	-13182	-0-	26099 3	5419 9	Y	4926	4943	0		70	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10968	- 21198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	108960 X	62112	-0-	-46848	-0-	50435 3	2 4	Y	10614	10349	0	75 8	190
						11675 9							
05	84785 X	56689	-0-	-28096	-0-	46485 3	5 4	Y	9272	9231	0		231
						10199 9							
06	81960 X	49457	-0-	-32503	-0-	40394 3	17 4	Y	8224	8361	0		94
						9046 9							
07	78678 X	49620	-0-	-29058	-0-	40113 3	6 4	Y	8637	8584	0		147
						9501 9							
08	72292 X	39191	-0-	-33101	-0-	31903 3	103 4	Y	6532	6557	0		122
						7185 9							
*09	62100 X	36681	-0-	-25419	-0-	29913 3	120 4	Y	6044	6035	0		131
						6648 9							
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10935	- 21262	
04	108480 X	46534	-0-	-61946	-0-	37886 3	8648 9	Y	7862	7783	0	36 8	43
						35123 3	7687 9	Y	6988	6984	0		47
05	93310 X	42810	-0-	-50500	-0-	32193 3	7060 9	Y	6418	6398	0		67
						32193 3	7060 9	Y	6418	6398	0		67
06	66930 X	39253	-0-	-27677	-0-	37596 3	9062 9	Y	8238	8221	0		84
						37596 3	9062 9	Y	8238	8221	0		84
07	50809 X	46658	-0-	-4151	-0-	19501 3	4309 9	Y	3917	3937	0		64
						19501 3	4309 9	Y	3917	3937	0		64
08	49197 X	23810	-0-	-25387	-0-	7554 3	2173 9	Y	1975	2011	0		28
						7554 3	2173 9	Y	1975	2011	0		28
*09	46530 X	9727	-0-	-36803	-0-								
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	293141	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	10818	- 19721	
04	65820 X	41040	-0-	-24780	-0-	33346 3	1 4	Y	6994	6796	0	73 8	125
						7693 9							
05	54188 X	37390	-0-	-16798	-0-	30677 3	4 4	Y	6099	6072	0		152
						6709 9							
06	52410 X	36442	-0-	-15968	-0-	29851 3	13 4	Y	5980	6064	0		68
						6578 9							
07	50623 X	36105	-0-	-14518	-0-	30004 3	4 4	Y	5543	5517	0		94
						6097 9							
08	47120 X	35612	-0-	-11508	-0-	29351 3	95 4	Y	5605	5594	0		105
						6166 9							
*09	41040 X	34316	-0-	-6724	-0-	28357 3	114 4	Y	5314	5304	0		115
						5845 9							
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	293183	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	12272	- 19417	
04	102660 X	81989	-0-	-20671	-0-	766 1	76611 3	Y	4193	4172	0	40 8	100
						4612 9							
05	106082 X	80333	-0-	-25749	-0-	812 1	75339 3	Y	3802	3694	0		208
						4182 9							
06	102420 X	69235	-0-	-33185	-0-	772 1	65064 3	Y	3090	3220	0		78
						3399 9							
07	96968 X	55264	-0-	-41704	-0-	768 1	51839 3	Y	2414	2407	0		85
						2 4	2655 9						
08	84196 X	69609	-0-	-14587	-0-	711 1	64734 3	Y	3732	3720	0		97
						59 4	4105 9						
*09	81480 X	70513	-0-	-10967	-0-	784 1	65806 3	Y	3566	3564	0		99
						3923 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	11251	-	21344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		73320 X	49637	-0-	-23683	-0-	41053 3	1 4	Y	7803	7615	0	48 8	140
							8583 9							
05		62651 X	47464	-0-	-15187	-0-	39564 3	5 4	Y	7177	7138	0		179
							7895 9							
06		60510 X	40212	-0-	-20298	-0-	33367 3	14 4	Y	6210	6318	0		71
							6831 9							
07		57753 X	39674	-0-	-18079	-0-	33246 3	5 4	Y	5839	5811	0		99
							6423 9							
08		48980 X	37821	-0-	-11159	-0-	31529 3	101 4	Y	5628	5622	0		105
							6191 9							
*09		47400 X	37096	-0-	-10304	-0-	30853 3	124 4	Y	5563	5547	0		121
							6119 9							

CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10759	-	21149
04		78930 X	50817	-0-	-28113	-0-	40227 3	1 4	Y	9626	9391	0	62 8	173
							10589 9							
05		64542 X	47787	-0-	-16755	-0-	37986 3	4 4	Y	8906	8857	0		222
							9797 9							
06		62370 X	39113	-0-	-23257	-0-	30956 3	13 4	Y	7404	7541	0		85
							8144 9							
07		59675 X	43371	-0-	-16304	-0-	34852 3	5 4	Y	7740	7693	0		132
							8514 9							
08		56544 X	42220	-0-	-14324	-0-	33793 3	109 4	Y	7562	7553	0		141
							8318 9							
*09		50820 X	38435	-0-	-12385	-0-	30635 3	124 4	Y	6978	6968	0		151
							7676 9							

TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TIGIWON 2627-C23 W		WELL #: 1H		RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801
04		47460 X	41029	-0-	-6431	-0-	35204 3	5825 9	N	5295	5463	0		444
05		49042 X	39946	-0-	-9096	-0-	32789 3	7157 9	N	6506	6390	0		560
06		47460 X	30740	-0-	-16720	-0-	24607 3	6133 9	N	5575	5714	0		421
*07		48267 X	25903	-0-	-22364	-0-	19966 3	5937 9	N	5397	5273	0	5 8	540
*08		45849 X	22933	-0-	-22916	-0-	17026 3	5907 9	N	5370	5082	0	9 8	819
09		41040 X	36645	-0-	-4395	-0-	29637 3	7008 9	N	6371	7159	0		31

ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	357	301	0		816
05		1023 X	660	-0-	-363	-0-	390 3	270 9	N	245	200	0		861
06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3481 3	1702 9	N	1547	1337	0		1071
*07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2050 3	1131 9	N	1028	1056	0		1043
*08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	2635 3	1535 9	N	1395	1406	0	21 8	1011
09		4680 X	4158	-0-	-522	-0-	3034 3	1124 9	N	1022	1427	0		606

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID -> 293400		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1151	3	1576	9	Y	1433	1345	0	184
*05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	742	3	1494	9	Y	1358	1463	0	55
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	1139	1050	0	76
						30	4	1253	9					
*07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	919	803	0	156
						1	4	1011	9					
*08	3627 X	542	-0-	-3085	-0-	347	3	5	4	Y	173	273	0	52
						190	9							
09	2730 X	2235	-0-	-495	-0-	4	1	698	3	Y	1394	1249	0	167
						1533	9							

MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404		COMPL. DATE 05/23/2019				TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532				
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-			775
05	10881 X	9239	-0-	-1642	-0-	6921	3	2318	9	Y	2107	2122	0	756
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	3	2	4	Y	2440	2354	0	837
						2684	9							
*07	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	8013	3	2	4	Y	2248	2349	0	735
						2473	9							
*08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	7218	3	2262	9	Y	2056	2086	0	705
09	11490 X	5100	-0-	-6390	-0-	4091	3	1009	9	Y	917	1147	0	475

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405		COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951				
04	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	8738	3	40	4	Y	1352	1356	0	26
						1487	9							
05	10323 X	9806	-0-	-517	-0-	8534	3	32	4	Y	1127	1120	0	28
						1240	9							
06	10740 X	8011	-0-	-2729	-0-	6966	3	34	4	Y	919	890	0	54
						1011	9							
*07	11098 X	2410	-0-	-8688	-0-	2003	3	9	4	Y	362	407	0	9
						398	9							
*08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
09	10260 X	6635	-0-	-3625	-0-	4836	3	42	4	Y	1597	1546	0	51
						1757	9							

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 7H		RRCID -> 293406		COMPL. DATE 03/22/2019				TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550				
04	7230 X	5517	-0-	-1713	-0-	4094	3	19	4	Y	1276	1286	0	25
						1404	9							
05	6572 X	4819	-0-	-1753	-0-	3255	3	12	4	Y	1411	1393	0	35
						1552	9							
06	6690 X	1870	-0-	-4820	-0-	1416	3	7	4	Y	406	414	0	24
						447	9							
*07	6913 X	28	-0-	-6885	-0-	9	3	19	9	Y	17	33	0	-0-
*08	6913 X	180	-0-	-6733	-0-	89	3	1	4	Y	82	69	0	5
						90	9							
09	5520 X	2917	-0-	-2603	-0-	1964	3	17	4	Y	851	829	0	27
						936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #: 2H		RRCID -> 293460		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	35460 X	30298	-0-	-5162	-0-	26291	3	324	4	Y	3348	3360	0	7 8	1279
05	36642 X	24575	-0-	-12067	-0-	3683	9	21534	3	Y	2046	1703	0	7 8	1615
06	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-	2251	9			Y	1	527	0		1089
*07	43276 X	2380	-0-	-40896	-0-	2113	3	267	9	Y	243	748	0		584
*08	43276 X	41296	-0-	-1980	-0-	34517	3	6779	9	Y	6163	6126	0	1 8	620
09	30300 X	21033	-0-	-9267	-0-	17768	3	3265	9	Y	2968	2936	0		652
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #: 1H		RRCID -> 293461		COMPL. DATE 08/31/2018				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133					
04	5670 X	4883	-0-	-787	-0-	228	1	2013	3	Y	2402	2098	0		530
05	4185 X	2348	-0-	-1837	-0-	2642	9	1603	9	Y	1457	1594	0		393
06	4050 X	89	-0-	-3961	-0-	745	3	2	9	Y	2	394	0		1
*07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	87	3			Y	11	9	0		3
*08	T. A.	5973	-0-	5973	5973	3825	3	528	4	Y	1473	1262	0		214
09	T. A.	10416	-0-	10416	16389	1620	9	7169	3	Y	2935	2391	0		758
						3229	9								
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #: 4H		RRCID -> 293463		COMPL. DATE 12/28/2018				TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171					
04	26760 X	1070	-0-	-25690	-0-	654	3	416	9	Y	378	47	0		763
05	27652 X	10878	-0-	-16774	-0-	8977	3	1901	9	Y	1728	2005	0	6 8	480
06	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	23580	3	6006	9	Y	5460	5541	0	11 8	388
*07	17639 X	5575	-0-	-12064	-0-	3739	3	1836	9	Y	1669	1222	0	9 8	826
*08	10881 X	4728	-0-	-6153	-0-	3784	3	944	9	Y	858	663	0	10 8	1011
09	29580 X	11597	-0-	-17983	-0-	8750	3	2847	9	Y	2588	3001	0		598
CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #: 1H		RRCID -> 293464		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700					
04	26909 X	26909	-0-	-0-	-0-	21126	3	5783	9	Y	5257	5165	0		307
05	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17012	3	5102	9	Y	4638	4619	0		326
06	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	21196	3	6956	9	Y	6324	5868	0		782
*07	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	15800	3	5449	9	Y	4954	5329	0	6 8	401
*08	14B2 EXT	17214	-0-	17214	17214	12970	3	4244	9	Y	3858	3638	0	5 8	616
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17214					Y	4	619	0		1
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #: 1H		RRCID -> 293465		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856					
04	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	7935	3	4556	9	N	4142	3837	0		662
05	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	14464	3	7277	9	N	6615	6585	0		692
06	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	11003	3	5328	9	N	4844	4808	0		728
*07	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	6643	3	3254	9	N	2958	2977	0	10 8	699
*08	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	4529	3	2099	9	N	1908	1835	0	4 8	768
09	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	8648	3	4002	9	N	3638	3745	0		661
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #: 1H		RRCID -> 293466		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646					
04	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	15925	3	4030	9	Y	3664	3597	0		214
05	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	13905	3	3715	9	Y	3377	3353	0		238
06	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10859	3	2796	9	Y	2542	2466	0		314
*07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	19994	3	3353	9	Y	3048	3114	0	1 8	247
*08	14B2 EXT	9512	-0-	9512	9512	8554	3	958	9	Y	871	974	0	6 8	138
09	14B2 EXT	19910	-0-	19910	29422	16872	3	3038	9	Y	2762	2097	0		803

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #: 402H		RRCID -> 293467		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	3	Y	2608	2612	0	575
						2869	9							
05	6727 X	4632	-0-	-2095	-0-	3363	3	1269	9	Y	1154	1418	0	311
06	6510 X	520	-0-	-5990	-0-	32	3	488	9	Y	444	534	0	221
*07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	11	229	0	3
*08	T. A.	1061	-0-	1061	1061	696	3	16	4	Y	317	274	0	46
						349	9							
09	T. A.	5932	-0-	5932	6993	4869	3	6	4	Y	961	759	0	248
						1057	9							

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293468		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786				
04	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	12600	3	100	4	N	3185	3085	0	458
						3504	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	462	0	252
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	4	3	24	9	N	22			274
*07	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	11081	3	4538	9	N	4125	3677	0	682
*08	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	8204	3	3295	9	N	2995	3228	0	318
												131	8	401
09	26365 X	26365	-0-	-0-	-0-	19843	3	6522	9	N	5929	5846	0	401

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057				
04	14760 X	5647	-0-	-9113	-0-	4259	3	1388	9	Y	1262	1406	0	220
05	15097 X	11312	-0-	-3785	-0-	8584	3	2728	9	Y	2480	2378	0	275
06	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	11454	3	3488	9	Y	3171	2907	0	485
*07	13733 X	13087	-0-	-646	-0-	9891	3	3196	9	Y	2905	2740	0	613
*08	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	14037	3	4286	9	Y	3896	3185	0	1217
09	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	12067	3	3774	9	Y	3431	3317	0	1331

SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021				
04	12930 X	11117	-0-	-1813	-0-	8136	3	2981	9	Y	2710	2599	0	474
05	13268 X	13250	-0-	-18	-0-	9693	3	3557	9	Y	3234	3300	0	360
06	12840 X	9658	-0-	-3182	-0-	7883	3	1775	9	Y	1614	1692	0	245
*07	11594 X	11312	-0-	-282	-0-	7925	3	3387	9	Y	3079	2664	0	658
*08	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	9915	3	3032	9	Y	2756	2516	0	880
09	11340 X	8303	-0-	-3037	-0-	5794	3	2509	9	Y	2281	2276	0	885

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416				
04	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11770	3	54	4	Y	2224	2212	0	43
						2446	9							
05	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	14229	3	53	4	Y	1586	1569	0	39
						1745	9							
06	12210 X	5354	-0-	-6856	-0-	4475	3	22	4	Y	779	767	0	45
						857	9							
*07	12617 X	805	-0-	-11812	-0-	655	3	3	4	Y	134	176	0	3
						147	9							
*08	16585 X	4009	-0-	-12576	-0-	3058	3	18	4	Y	848	794	0	57
						933	9							
09	15510 X	1242	-0-	-14268	-0-	851	3	7	4	Y	349	395	0	11
						384	9							

UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190				
04	14220 X	202	-0-	-14018	-0-	19	3	183	9	N	166	550	1	119
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			119
06	14220 X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	606
*07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			606
*08	10230 X	5396	-0-	-4834	-0-	4257	3	1139	9	N	1035	1110	1	526
09	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	10417	3	2285	9	N	2077	1864	1	739

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	33399	3	7142	9	N	6493	6110	0	9 8	914
05	36177 X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0		613
06	36810 X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8 8	701
*07	41602 X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0		261
*08	41602 X	14157	-0-	-27445	-0-	11075	3	5	4	N	2797	2619	0		439
09	40260 X	26388	-0-	-13872	-0-	20419	3	5969	9	N	5426	5127	0		738
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071					
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	45	42	0		3
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373					
04	9540 X	9297	-0-	-243	-0-	908	1	6494	3	Y	1701	1564	0	172 8	27
						24	4	1871	9						
05	9858 X	5636	-0-	-4222	-0-	524	1	3347	3	Y	1221	1116	0	101 8	31
						422	4	1343	9						
06	9450 X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	133 8	84
						24	4	1383	9						
*07	9610 X	2891	-0-	-6719	-0-	967	1	1582	3	Y	303	314	0	56 8	17
						9	4	333	9						
*08	9610 X	5461	-0-	-4149	-0-	1034	1	3071	3	Y	1204	1095	0	65 8	61
						32	4	1324	9						
09	9300 X	5419	-0-	-3881	-0-	825	1	3705	3	Y	794	713	0	104 8	38
						16	4	873	9						
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115					
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	2558	3	2055	9	Y	1868	1881	0	2 8	106
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	2534	3	2064	9	Y	1876	1855	0	2 8	125
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	Y	1790	1768	0	3 8	144
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	2404	3	2067	9	Y	1879	1845	0		178
*08	4774 X	1344	-0-	-3430	-0-	755	3	589	9	Y	535	673	0		40
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	40	0		-0-
CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844					
04	SHUT IN	167620	-0-	167620	314847	151343	3	16277	9	Y	14797	14529	0	254 8	100
05	SHUT IN	83436	-0-	83436	398283	76113	3	7323	9	Y	6657	6676	0		81
06	553027 X	154744	-0-	-398283	-0-	139579	3	1171	4	Y	12722	12677	0		126
						13994	9								
07	275931 X	139799	-0-	-136132	-0-	127566	3	22	4	Y	11101	11130	0		97
						12211	9								
08	275931 X	104874	-0-	-171057	-0-	95032	3	132	4	Y	8827	8844	0		80
						9710	9								
*09	167610 X	108886	-0-	-58724	-0-	99770	3	9116	9	Y	8287	8279	0		88

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	SHUT IN	11888	-0-	11888	11888	302 1	7582 3	989 4	Y	2741	2652 0			89
*02	SHUT IN	64987	-0-	64987	76875	1803 1	45937 3	1543 4	Y	14276	14213 0			152
*03	110239 X	33364	-0-	-76875	-0-	538 1	23106 3	11 4	Y	8826	8978 0			-0-
04	55200 X	24969	-0-	-30231	-0-	421 1	16269 3	3 4	Y	7524	7361 0			163
*05	57040 X	23089	-0-	-33951	-0-	466 1	15385 3	2 4	Y	6578	6595 0			146
*06	55200 X	15491	-0-	-39709	-0-	294 1	9968 3	5229 9	Y	4754	4729 0			171
07	70959 X	18561	-0-	-52398	-0-	362 1	12663 3	5536 9	Y	5033	4910 0			294
*08	28143 X	28143	-0-	-0-	-0-	671 1	21932 3	256 4	Y	4804	4953 0			145
*09	26429 X	26429	-0-	-0-	-0-	874 1	21961 3	88 4	Y	3187	3208 0			124
CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	164418	-0-	164418	164418	146785 3	213 4	17420 9	Y	15836	15772 0			64
06	SHUT IN	312979	-0-	312979	477397	281595 3	31384 9		Y	28531	28502 0			93
07	742527 X	265130	-0-	-477397	-0-	240400 3	24730 9		Y	22482	22465 0			110
08	238111 X	157180	-0-	-80931	-0-	141878 3	15302 9		Y	13911	13927 0			94
09	230430 X	143503	-0-	-86927	-0-	128913 3	14590 9		Y	13264	13276 0			82
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816				
*01	SHUT IN	24864	-0-	24864	24864	666 1	16707 3	1242 4	Y	5681	5574 0			107
*02	SHUT IN	88235	-0-	88235	113099	2491 1	63481 3	1364 4	Y	18999	18961 0			145
*03	157122 X	44023	-0-	-113099	-0-	764 1	32799 3	121 4	Y	9399	9384 0			160
04	82260 X	59579	-0-	-22681	-0-	1168 1	45294 3	4 4	Y	11921	11783 0			298
*05	85002 X	50875	-0-	-34127	-0-	1160 1	38280 3	4 4	Y	10392	10538 0			152
*06	82260 X	38870	-0-	-43390	-0-	879 1	29817 3	8 4	Y	7424	7403 0			173
*07	96317 X	34915	-0-	-61402	-0-	719 1	25241 3	509 4	Y	7678	7688 0			163
*08	59303 X	32949	-0-	-26354	-0-	786 1	25690 3	326 4	Y	5588	5708 0			43
09	57390 X	35568	-0-	-21822	-0-	1031 1	25937 3	212 4	Y	7625	7585 0			83

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID ->	293962	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10940	- 15587	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	SHUT IN	14478	-0-	14478	14478	378 1	9459 3	Y	3095	2994 0	101	
						1236 4	3405 9					
*02	SHUT IN	68077	-0-	68077	82555	1860 1	47440 3	Y	15622	15556 0	167	
						1593 4	17184 9					
*03	134161 X	51606	-0-	-82555	-0-	928 1	39835 3	Y	9841	10008 0	-0-	
						18 4	10825 9					
04	55290 X	43155	-0-	-12135	-0-	863 1	33497 3	Y	7992	7818 0	174	
						4 4	8791 9					
*05	57133 X	39066	-0-	-18067	-0-	941 1	31027 3	Y	6450	6481 0	143	
						3 4	7095 9					
*06	55290 X	30508	-0-	-24782	-0-	700 1	23684 3	Y	5567	5510 0	200	
						6124 9						
07	74369 X	31422	-0-	-42947	-0-	701 1	24647 3	Y	5522	5399 0	323	
						6074 9						
*08	38905 X	19444	-0-	-19461	-0-	424 1	13828 3	Y	4574	4759 0	138	
						161 4	5031 9					
09	37650 X	21647	-0-	-16003	-0-	565 1	14230 3	Y	6177	6075 0	240	
						57 4	6795 9					

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	293963	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	11619	PERF.12007	- 22225	
04	SHUT IN	161390	-0-	161390	347730	150977 3	10413 9	Y	9466	9323 0	161 8	64
05	SHUT IN	145400	-0-	145400	493130	136677 3	8723 9	Y	7930	7897 0		97
06	647767 X	154637	-0-	-493130	-0-	145111 3	9526 9	Y	8660	8671 0		86
07	244001 X	151431	-0-	-92570	-0-	142374 3	35 4	Y	8202	8217 0		71
						9022 9						
08	244001 X	104490	-0-	-139511	-0-	97324 3	5 4	Y	6510	6522 0		59
						7161 9						
*09	161400 X	117070	-0-	-44330	-0-	110838 3	6232 9	Y	5665	5664 0		60

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	293966	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10741	- 20547	
*01	SHUT IN	21393	-0-	21393	21393	595 1	14918 3	Y	4337	4255 0	82	
						1109 4	4771 9					
*02	SHUT IN	100148	-0-	100148	121541	2852 1	72725 3	Y	20918	20841 0	159	
						1561 4	23010 9					
*03	194111 X	72570	-0-	-121541	-0-	1253 1	53813 3	Y	15732	15623 0	268	
						199 4	17305 9					
04	94590 X	62991	-0-	-31599	-0-	1183 1	45848 3	Y	14505	14411 0	362	
						4 4	15956 9					
*05	97743 X	53944	-0-	-43799	-0-	1192 1	39353 3	Y	12177	12361 0	178	
						4 4	13395 9					
*06	94590 X	34330	-0-	-60260	-0-	710 1	24100 3	Y	8648	8624 0	202	
						7 4	9513 9					
*07	97743 X	38038	-0-	-59705	-0-	769 1	26998 3	Y	8842	8856 0	188	
						545 4	9726 9					
*08	71486 X	31336	-0-	-40150	-0-	740 1	24176 3	Y	5558	5703 0	43	
						306 4	6114 9					
09	63000 X	28868	-0-	-34132	-0-	826 1	20742 3	Y	6482	6454 0	71	
						170 4	7130 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	194823	-0-	194823	314574	177646	3	17177	9	Y	15615	15285	0	311 8 63
05	SHUT IN	108580	-0-	108580	423154	99207	3	9373	9	Y	8521	8508	0	76
06	585952 X	162798	-0-	-423154	-0-	149722	3	16	4	Y	11873	11834	0	115
						13060	9							
07	204104 X	123177	-0-	-80927	-0-	114550	3	19	4	Y	7825	7893	0	47
						8608	9							
08	204104 X	158435	-0-	-45669	-0-	148139	3	284	4	Y	9102	9086	0	63
						10012	9							
*09	194820 X	129528	-0-	-65292	-0-	120384	3	9144	9	Y	8313	8332	0	44

CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909				
04	SHUT IN	164113	-0-	164113	297366	154697	3	9416	9	Y	8560	8416	0	140 8 35
05	SHUT IN	110865	-0-	110865	408231	104789	3	6076	9	Y	5524	5510	0	49
06	562535 X	154304	-0-	-408231	-0-	146759	3	7545	9	Y	6859	6841	0	67
07	186403 X	82991	-0-	-103412	-0-	79329	3	76	4	Y	3260	3307	0	20
						3586	9							
08	186403 X	116000	-0-	-70403	-0-	110906	3	245	4	Y	4408	4398	0	30
						4849	9							
*09	164100 X	128571	-0-	-35529	-0-	123632	3	4939	9	Y	4490	4496	0	24

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022				TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 294002		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015				
*01	SHUT IN	28147	-0-	28147	28147	749	1	18769	3	Y	6575	6451	0	124
						1396	4	7233	9					
*02	SHUT IN	119070	-0-	119070	147217	3327	1	84841	3	Y	26435	26358	0	201
						1823	4	29079	9					
*03	235220 X	88003	-0-	-147217	-0-	1527	1	65602	3	Y	18755	18636	0	320
						243	4	20631	9					
04	113100 X	85574	-0-	-27526	-0-	1662	1	64394	3	Y	17739	17616	0	443
						5	4	19513	9					
*05	116870 X	74642	-0-	-42228	-0-	1714	1	56564	3	Y	14872	15098	0	217
						5	4	16359	9					
*06	113100 X	49700	-0-	-63400	-0-	1121	1	38006	3	Y	9602	9595	0	224
						11	4	10562	9					
*07	130014 X	56871	-0-	-73143	-0-	1204	1	42217	3	Y	11453	11434	0	243
						852	4	12598	9					
*08	80507 X	74834	-0-	-5673	-0-	1012	1	33060	3	Y	36675	36636	0	282
						419	4	40343	9					
09	77910 X	53180	-0-	-24730	-0-	1590	1	39973	3	Y	10264	10434	0	112
						327	4	11290	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID ->	294003	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	11695	- 22043					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04		SHUT IN	169651	-0-	169651	289693	153323	3	16328	9	Y	14844	14596	0	238	8	60
05		SHUT IN	130909	-0-	130909	420602	119644	3	11265	9	Y	10241	10210	0			91
06		577601 X	156999	-0-	-420602	-	143460	3	13539	9	Y	12308	12280	0			119
07		204104 X	119072	-0-	-85032	-	108781	3		4	Y	9353	9416	0			56
							10288	9									
08		204104 X	129692	-0-	-74412	-0-	84505	3	36506	4	Y	7892	7894	0			54
							8681	9									
*09		169650 X	134752	-0-	-34898	-0-	124606	3	10146	9	Y	9224	9229	0			49

CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	12091	- 22366					
04		SHUT IN	212782	-0-	212782	374663	199836	3	12946	9	Y	11769	11567	0	197	8	47
05		SHUT IN	116935	-0-	116935	491598	109785	3	7150	9	Y	6500	6489	0			58
06		648901 X	157303	-0-	-491598	-	149043	3	56	4	Y	7458	7444	0			72
							8204	9									
07		251906 X	100968	-0-	-150938	-0-	94506	3	3	4	Y	5872	5909	0			35
							6459	9									
08		251906 X	81847	-0-	-170059	-0-	59272	3	15657	4	Y	6289	6281	0			43
							6918	9									
*09		212790 X	122018	-0-	-90772	-0-	117115	3	4903	9	Y	4457	4476	0			24

CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	11763	- 22152					
04		314250 X	275419	-0-	-38831	-0-	262347	3	204	4	Y	11698	11483	0	233	8	93
							12868	9									
05		324725 X	191775	-0-	-132950	-0-	185044	3	6731	9	Y	6119	6139	0			73
06		314250 X	121980	-0-	-192270	-0-	117622	3	135	4	Y	3839	3867	0			45
							4223	9									
07		324725 X	128457	-0-	-196268	-0-	123259	3	9	4	Y	4717	4682	0			80
							5189	9									
08		310248 X	144826	-0-	-165422	-0-	138544	3	6282	9	Y	5711	5755	0			36
*09		275430 X	152101	-0-	-123329	-0-	145935	3	6166	9	Y	5605	5587	0			54

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	295331	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	13908	-0-	13908	-0-	732	1	10650	3	Y	2296	2210	0			86
							2526	9									
*08		SHUT IN	151047	-0-	151047	151047	4200	1	111869	3	Y	30612	30604	0			94
							1305	4	33673	9							
09		SHUT IN	97465	-0-	97465	248512	3679	1	72564	3	Y	19029	18923	0			200
							290	4	20932	9							

TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	295332	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	12423	-0-	12423	-0-	658	1	9539	3	Y	2024	1948	0			76
							2226	9									
*08		SHUT IN	193173	-0-	193173	193173	5448	1	145158	3	Y	37158	37120	0			114
							1693	4	40874	9							
09		SHUT IN	99823	-0-	99823	292996	3654	1	72143	3	Y	21580	21467	0			227
							288	4	23738	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

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

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF. N/A

04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		SHUT IN	47785	-0-	47785	47785	952	1	33451	3	Y	11552	11307	0			245
							675	4	12707	9							
*08		SHUT IN	90267	-0-	90267	138052	2079	1	67853	3	Y	17705	17814	0			136
							859	4	19476	9							
09		SHUT IN	59153	-0-	59153	197205	1629	1	40980	3	Y	14735	14710	0			161
							335	4	16209	9							

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	12128	-0-	12128	-0-	601	1	8745	3	Y	2529	2434	0			95
							2782	9									
*08		SHUT IN	200368	-0-	200368	200368	5572	1	148463	3	Y	40547	40517	0			125
							1731	4	44602	9							
09		SHUT IN	95786	-0-	95786	296154	3455	1	68147	3	Y	21737	21634	0			228
							273	4	23911	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 295352		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	SHUT IN	82442	-0-	82442	82442	1659 1	58273 3	Y	19395	18984 0	411
						1175 4	21335 9				
*08	SHUT IN	195300	-0-	195300	277742	4516 1	147483 3	Y	37666	37788 0	289
						1868 4	41433 9				
09	SHUT IN	129467	-0-	129467	407209	3705 1	93141 3	Y	28963	28936 0	316
						762 4	31859 9				
TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 295353		COMPL. DATE 03/20/2023		TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	61130	-0-	61130	-0-	1215 1	42659 3	Y	14905	14589 0	316
						860 4	16396 9				
*08	SHUT IN	128347	-0-	128347	128347	2998 1	97914 3	Y	23814	23947 0	183
						1240 4	26195 9				
09	SHUT IN	80324	-0-	80324	208671	2253 1	56708 3	Y	19000	18976 0	207
						463 4	20900 9				
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 295356		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 295357		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295358		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 295577		COMPL. DATE 07/02/2023		TOTAL DEPTH 10777 PERF. N/A			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10899	- 15701			
04		22140 X	19739	-0-	-2401	-0-	18373 1331 9	3	35	4	Y	1210	1228	0		19
05		21204 X	19538	-0-	-1666	-0-	18086 1346 9	3	106	4	Y	1224	1227	0		16
06		20520 X	15365	-0-	-5155	-0-	14230 989 9	3	146	4	Y	899	901	0		14
07		20398 X	17594	-0-	-2804	-0-	16446 1100 9	3	48	4	Y	1000	1000	0		14
08		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	17037 1151 9	3	39	4	Y	1046	1046	0		14
09		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	16875 1095 9	3	25	4	Y	995	993	0		16

HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	10259	- 14430			
04		12690 X	11753	-0-	-937	-0-	10930 802 9	3	21	4	Y	729	738	0		12
05		11749 X	11165	-0-	-584	-0-	10336 769 9	3	60	4	Y	699	702	0		9
06		11370 X	8338	-0-	-3032	-0-	7704 558 9	3	76	4	Y	507	508	0		8
07		12152 X	11386	-0-	-766	-0-	10589 766 9	3	31	4	Y	696	694	0		10
08		12059 X	11759	-0-	-300	-0-	11037 697 9	3	25	4	Y	634	636	0		8
09		11670 X	9539	-0-	-2131	-0-	9082 443 9	3	14	4	Y	403	405	0		6

HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10710	- 15187			
04		25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	24326 1464 9	3	46	4	Y	1331	1338	0		21
05		29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	27463 1469 9	3	162	4	Y	1335	1339	0		17
06		17490 X	13748	-0-	-3742	-0-	13062 553 9	3	133	4	Y	503	512	0		8
07		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	17253 845 9	3	51	4	Y	768	765	0		11
08		22351 X	16713	-0-	-5638	-0-	15873 804 9	3	36	4	Y	731	733	0		9
09		21630 X	16243	-0-	-5387	-0-	15530 690 9	3	23	4	Y	627	626	0		10

HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620	- 14488			
04		21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	18951 2494 9	3	36	4	Y	2267	2297	0		36
05		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	18778 2444 9	3	110	4	Y	2222	2229	0		29
06		19740 X	17260	-0-	-2480	-0-	15398 1707 9	3	155	4	Y	1552	1557	0		24
07		20398 X	17742	-0-	-2656	-0-	15697 1999 9	3	46	4	Y	1817	1816	0		25
08		22196 X	19883	-0-	-2313	-0-	17644 2199 9	3	40	4	Y	1999	1998	0		26
09		21480 X	18838	-0-	-2642	-0-	16812 2001 9	3	25	4	Y	1819	1816	0		29

PHANTOM (WOLFPCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488			
04	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	22061 2391	3 9	42	4	Y	2174	2209	0		35	
05	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	21423 2223	3 9	126	4	Y	2021	2030	0		26	
06	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	33026 2734	3 9	339	4	Y	2485	2473	0		38	
07	24702 X	24702	-0-	-0-	-0-	22308 2328	3 9	66	4	Y	2116	2125	0		29	
08	24964 X	24964	-0-	-0-	-0-	22620 2292	3 9	52	4	Y	2084	2086	0		27	
09	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	22153 2030	3 9	33	4	Y	1845	1843	0		29	

HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813			
04	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	14083 1125	3 9	27	4	Y	1023	1042	0		16	
05	14446 X	13583	-0-	-863	-0-	12456 1054	3 9	73	4	Y	958	962	0		12	
06	13980 X	11058	-0-	-2922	-0-	10113 843	3 9	102	4	Y	766	766	0		12	
07	14446 X	11769	-0-	-2677	-0-	10703 1034	3 9	32	4	Y	940	939	0		13	
08	14012 X	12817	-0-	-1195	-0-	11752 1038	3 9	27	4	Y	944	945	0		12	
09	13560 X	11510	-0-	-2050	-0-	10617 877	3 9	16	4	Y	797	796	0		13	

HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700			
04	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	12324 2372	3 9	23	4	Y	2156	2144	0		34	
05	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	11143 1772	3 9	65	4	Y	1611	1624	0		21	
06	11160 X	7721	-0-	-3439	-0-	6970 686	3 9	65	4	Y	624	635	0		10	
07	11532 X	9918	-0-	-1614	-0-	8994 898	3 9	26	4	Y	816	815	0		11	
08	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	9887 846	3 9	22	4	Y	769	770	0		10	
09	8580 X	8538	-0-	-42	-0-	7929 597	3 9	12	4	Y	543	544	0		9	

HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	10368	- 15175			
04	18720 X	15075	-0-	-3645	-0-	13469 1581	3 9	25	4	Y	1437	1469	0		23	
05	19344 X	19078	-0-	-266	-0-	17066 1912	3 9	100	4	Y	1738	1738	0		23	
06	18720 X	15776	-0-	-2944	-0-	14112 1522	3 9	142	4	Y	1384	1386	0		21	
07	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	17332 2012	3 9	51	4	Y	1829	1825	0		25	
08	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	17521 1902	3 9	40	4	Y	1729	1732	0		22	
09	18450 X	16727	-0-	-1723	-0-	15095 1609	3 9	23	4	Y	1463	1462	0		23	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
KATE 33-40				WELL #:	13H	RRCID ->	291165	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11679 -	21600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	22348	3	14	4	Y	3457	3467	0	88
							3803	9							
05		26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	22473	3	55	4	Y	3529	3496	0	121
							3882	9							
06		24900 X	23408	-0-	-1492	-0-	19754	3	58	4	Y	3269	3243	0	147
							3596	9							
07		25730 X	19081	-0-	-6649	-0-	15226	3	147	4	Y	3371	3368	0	150
							3708	9							
08		27249 X	26386	-0-	-863	-0-	22045	3	166	4	Y	3795	3751	0	194
							4175	9							
09		27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	23271	3	4061	9	Y	3692	3690	0	196

KATE 33-40				WELL #:	2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11304 -	21471		
04		32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	29166	3	13	4	Y	3122	3134	0	79
							3434	9							
05		33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	29778	3	49	4	Y	3136	3107	0	108
							3450	9							
06		30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	27000	3	50	4	Y	2781	2764	0	125
							3059	9							
07		29016 X	23034	-0-	-5982	-0-	19935	3	118	4	Y	2710	2715	0	120
							2981	9							
08		29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	25844	3	125	4	Y	2861	2835	0	146
							3147	9							
09		29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	26636	3	2937	9	Y	2670	2674	0	142

KATE 33-40				WELL #:	21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10946 -	21908		
04		55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	49944	3	22	4	Y	5164	5180	0	131
							5680	9							
05		55769 X	54967	-0-	-802	-0-	49218	3	80	4	Y	5154	5108	0	177
							5669	9							
06		53970 X	14580	-0-	-39390	-0-	13082	3	24	4	Y	1340	1457	0	60
							1474	9							
07		55769 X	14971	-0-	-40798	-0-	12933	3	78	4	Y	1782	1763	0	79
							1960	9							
08		50778 X	10331	-0-	-40447	-0-	7916	3	92	4	Y	2112	2083	0	108
							2323	9							
09		49140 X	15405	-0-	-33735	-0-	13033	3	2372	9	Y	2156	2150	0	114

KATE 33-40				WELL #:	22H	RRCID ->	291193	COMPL. DATE	07/09/2020	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11795 -	22475		
04		45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	42519	3	12	4	Y	2801	2810	0	71
							3081	9							
05		44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	41141	3	43	4	Y	2800	2775	0	96
							3080	9							
06		42570 X	33357	-0-	-9213	-0-	31192	3	34	4	Y	1937	1946	0	87
							2131	9							
07		43989 X	21376	-0-	-22613	-0-	19652	3	66	4	Y	1507	1527	0	67
							1658	9							
08		44113 X	18851	-0-	-25262	-0-	17196	3	63	4	Y	1447	1440	0	74
							1592	9							
09		42690 X	6249	-0-	-36441	-0-	5059	3	1190	9	Y	1082	1099	0	57

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192									
04	55262 X	55262	-0-	-0-	-0-	50068 5174	3 9	20	4	Y	4704	4727	0			119
05	55502 X	55502	-0-	-0-	-0-	50287 5143	3 9	72	4	Y	4675	4633	0			161
06	46800 X	43116	-0-	-3684	-0-	38813 4234	3 9	69	4	Y	3849	3837	0			173
07	48360 X	33108	-0-	-15252	-0-	28789 4154	3 9	165	4	Y	3776	3781	0			168
08	48019 X	34752	-0-	-13267	-0-	30988 3620	3 9	144	4	Y	3291	3291	0			168
09	46470 X	36822	-0-	-9648	-0-	32765	3	4057	9	Y	3688	3660	0			196
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
04	7470 X	5172	-0-	-2298	-0-	3488 1678	3 9	6	4	Y	1525	1525	0			39
05	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	6213 1740	3 9	24	4	Y	1582	1567	0			54
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4258 1414	3 9	23	4	Y	1285	1281	0			58
07	5332 X	3260	-0-	-2072	-0-	2025 1188	3 9	47	4	Y	1080	1090	0			48
08	5208 X	4708	-0-	-500	-0-	3280 1373	3 9	55	4	Y	1248	1232	0			64
09	5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	2031	3	1273	9	Y	1157	1160	0			61
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
04	28560 X	25867	-0-	-2693	-0-	22850 2974	3 9	43	4	Y	2704	2750	0			43
05	29512 X	25793	-0-	-3719	-0-	22660 3000	3 9	133	4	Y	2727	2735	0			35
06	28560 X	21445	-0-	-7115	-0-	18846 2409	3 9	190	4	Y	2190	2192	0			33
07	28923 X	26036	-0-	-2887	-0-	23233 2735	3 9	68	4	Y	2486	2485	0			34
08	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	24686 2659	3 9	56	4	Y	2417	2420	0			31
09	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	22934 2400	3 9	35	4	Y	2182	2179	0			34
HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 9688 - 14653									
04	29130 X	23681	-0-	-5449	-0-	20752 2890	3 9	39	4	Y	2627	2672	0			42
05	25792 X	23345	-0-	-2447	-0-	20595 2629	3 9	121	4	Y	2390	2401	0			31
06	24810 X	18664	-0-	-6146	-0-	16479 2017	3 9	168	4	Y	1834	1837	0			28
07	24459 X	22330	-0-	-2129	-0-	19891 2380	3 9	59	4	Y	2164	2162	0			30
08	24459 X	22334	-0-	-2125	-0-	20002 2286	3 9	46	4	Y	2078	2081	0			27
09	23670 X	21001	-0-	-2669	-0-	18928 2044	3 9	29	4	Y	1858	1856	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	40260 X	26242	-0-	-14018	-0-	21985	3	41	4	Y	3833	3896	0	61
						4216	9							
05	41602 X	25843	-0-	-15759	-0-	21765	3	128	4	Y	3591	3605	0	47
						3950	9							
06	38460 X	20189	-0-	-18271	-0-	17087	3	173	4	Y	2663	2669	0	41
						2929	9							
07	27125 X	25155	-0-	-1970	-0-	21417	3	63	4	Y	3341	3336	0	46
						3675	9							
08	25416 X	25416	-0-	-0-	-0-	21804	3	50	4	Y	3238	3242	0	42
						3562	9							
09	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	20205	3	31	4	Y	2892	2889	0	45
						3181	9							

HURLEY 56-18														
WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547														
04	30060 X	26494	-0-	-3566	-0-	23752	3	45	4	Y	2452	2488	0	39
						2697	9							
05	31062 X	25758	-0-	-5304	-0-	23171	3	136	4	Y	2228	2238	0	29
						2451	9							
06	30060 X	20946	-0-	-9114	-0-	18882	3	190	4	Y	1704	1707	0	26
						1874	9							
07	29884 X	26419	-0-	-3465	-0-	24133	3	71	4	Y	2014	2012	0	28
						2215	9							
08	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	24427	3	56	4	Y	1940	1943	0	25
						2134	9							
09	25590 X	25011	-0-	-579	-0-	23072	3	35	4	Y	1731	1729	0	27
						1904	9							

PHOENIX (SILURIAN)														
OLSEN ENERGY INC.														
ESTES														
71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE														
621750														
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	227	172	1	277
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	199	336	1	140
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	200	175	1	165
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	401	2	191	9	N	174	174	1	165
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	917	2	99	9	N	90	173	1	82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1576	2	186	9	N	169	163	1	88

ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
MORNINGSTAR OPERATING LLC														
ELSINORE CATTLE COMPANY														
71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
100189														
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
04	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-			-0-
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-			-0-
09	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		//CONT.//	71472 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PETRO-HUNT, L.L.C.			660043								
LA ESCALERA BLK C-1			WELL #: 1	RRCID -> 260153	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 14493	PERF.13818	- 14263			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7590 X	6605	-0-	-985	-0-	6605 2		N	-0-		-0-
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492 2		N	-0-		-0-
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740 2		N	-0-		-0-
07	8432 X	6573	-0-	-1859	-0-	6573 2		N	-0-		-0-
08	11501 X	7062	-0-	-4439	-0-	7062 2		N	-0-		-0-
*09	11730 X	4774	-0-	-6956	-0-	4774 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
ELSINORE CATTLE CO.			WELL #: 1	RRCID -> 044889	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17686	PERF.14020	- 14460			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #: 2	RRCID -> 046060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 15005	PERF.14334	- 14381			
04	960 X	930	-0-	-30	-0-	930 2		N	-0-		-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2		N	-0-		-0-
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-

PINON (MULTIPAY)			71659 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
ALLISON			WELL #: 4701	RRCID -> 202528	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 11007	PERF.10510	- 11007			
04	157830 X	139320	-0-	-18510	-0-	139320 2		Y	-0-	35 1	173
05	154442 X	146995	-0-	-7447	-0-	146988 2	7 9	Y	6		179
06	149460 X	136665	-0-	-12795	-0-	136460 2	205 9	Y	186	91 1	274
07	154442 X	132981	-0-	-21461	-0-	132981 2		Y	-0-	274 1	-0-
08	152204 X	152204	-0-	-0-	-0-	152204 2		Y	-0-		-0-
09	142260 X	130835	-0-	-11425	-0-	130736 2	99 9	Y	90	90 1	-0-

ALLISON			WELL #: 306U	RRCID -> 202609	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 12076	PERF.10950	- 11252			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2-			WELL #: 701	RRCID -> 223163	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9499	- 9632			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	81	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954			
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-		1
05	1271 N	877	-0-	-394	-0-	876	2	Y	1		2
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194			
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	N	1		1
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2	N	-0-	1 1	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419			
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		7
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		7
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		7
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		7
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		7
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964			
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2	Y	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	1		1
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	8 2	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	8 2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498								
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090								
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		5140 PERF. 4722 - 4950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 3184 - 4748				
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH		5410 PERF. 3198 - 3708				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 4191 - 4333				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 3690 - 5277				
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					1
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4686 - 5226				
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	484	-0-	-601	-0-	48	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	71	1	642	2	N	-0-					-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	72	1	912	2	N	-0-					-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	N	-0-					-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	73	1	875	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2	Y	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	538	-0-	-1229	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440			
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	1	-0-
						1	9				
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	N	-0-		-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	41	1	N	-0-		-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	31	1	N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546			
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		1
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	2	N	-0-		1
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	1	-0-
07	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788			
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-		2
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-		2
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	Y	1	1	2
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	Y	-0-	2	1
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940			
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1
						1	9				
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	N	-0-		1
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	9	1	N	-0-	1	-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364			
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	N	2	2	1
						2	9				
05	961 N	723	-0-	-238	-0-	71	1	N	1	1	1
						1	9				
06	930 N	609	-0-	-321	-0-	61	1	N	-0-	1	-0-
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	44	1	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 2648 - 3954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	111 1	1410 2	N	5	5 1		2
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	166 1	1514 2	N	1	1 1		2
06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	152 1	1364 2	N	1	3 1		-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117 1	1490 2	N	1	1 1		-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115 1	1528 2	N	1	1 1		-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	121 1	1462 2	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 5176 - 5440		
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	331 2	Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40 1	368 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	36 1	336 2	Y	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	356 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	9 1	184 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	281	88 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4831 - 5472		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	12	-0-	-174	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 4770 - 5416		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 4550 - 5226		
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	N	1			1
07	465 N	128	-0-	-337	-0-	128 2		N	-0-	1 1		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
04	402 N	402 -0- -0- -0-	29 1 372 2 N	1	1 1	1					
05	439 N	439 -0- -0- -0-	1 9 43 1 396 2 N	-0-		1					
06	420 N	405 -0- -15 -0-	41 1 364 2 N	-0-	1 1	-0-					
07	414 N	414 -0- -0- -0-	30 1 384 2 N	-0-		-0-					
08	416 N	416 -0- -0- -0-	29 1 387 2 N	-0-		-0-					
09	389 N	389 -0- -0- -0-	30 1 359 2 N	-0-		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446		
04	1006 N	1006 -0- -0- -0-	73 1 930 2 N	3	3 1	-0-					
05	1147 N	1121 -0- -26 -0-	111 1 1009 2 N	1	1 1	-0-					
06	1050 N	1023 -0- -27 -0-	102 1 920 2 N	1	1 1	-0-					
07	1063 N	1063 -0- -0- -0-	78 1 984 2 N	1	1 1	-0-					
08	1063 N	1063 -0- -0- -0-	74 1 988 2 N	1	1 1	-0-					
09	1018 N	1018 -0- -0- -0-	78 1 939 2 N	1	1 1	-0-					

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123		
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727		
04	212 N	212 -0- -0- -0-	15 1 196 2 N	1	1 1	-0-					
05	226 N	226 -0- -0- -0-	22 1 204 2 N	-0-		-0-					
06	210 N	210 -0- -0- -0-	21 1 189 2 N	-0-		-0-					
07	217 N	197 -0- -20 -0-	14 1 183 2 N	-0-		-0-					
08	198 N	198 -0- -0- -0-	14 1 184 2 N	-0-		-0-					
09	222 N	222 -0- -0- -0-	17 1 205 2 N	-0-		-0-					

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
04	0 N	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	2					
05	0 N	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	2					
06	0 N	-0- -0- -0- -0-		Y	1	2 1					
07	0 N	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	1 1					
08	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-						
09	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			1
06	270 N	26	-0-	-244	-0-	25	2	Y	1	1		1
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944				
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	1	-0-
							9					
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782				
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	1	-0-
							9					
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753				
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	N	3	3	1	1
							9					
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	118	1	N	1	1	1	1
							9					
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	108	1	N	1	2	1	-0-
							9					
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	1	-0-
							9					
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	N	1	1	1	-0-
							9					
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1	1	-0-
							9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	19 1	N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	18 1	N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13 1	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950		
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		3
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	-0-		3
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-	1 1	2
07	868 N	73	-0-	-795	-0-	73 2	Y	-0-		2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	13 1	N	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634		
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	37 1	N	-0-		-0-
07	372 N	161	-0-	-211	-0-	12 1	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		2
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	Y	-0-		2
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	Y	1 2 1	1
07	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55 2	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120 2	N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115 2	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120 2	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121 2	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	401	1	5102 2	N	14 14 1	65
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	567	1	5174 2	N	3 3 1	65
06	5940 X	5510	-0-	-430	-0-	552	1	4955 2	N	3 10 1	58
07	6138 X	5513	-0-	-625	-0-	402	1	5108 2	N	3 3 1	58
08	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	384	1	5107 2	N	3 3 1	58
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	407	1	4905 2	N	3 3 1	58

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	N	1 1	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9	419 2	N		-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	46 1	382 2	N		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43 1	406 2	N		-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	406 2	N		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	384 2	N		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y		-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y		-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		Y		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516		
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	N	1 1	1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 9	283 2	N		1
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	31 1	259 2	N	1 1	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29 1	274 2	N		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	N		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	265 2	N		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	N	1 1	1
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	1 9	447 2	N		1
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	49 1	407 2	N	1 1	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45 1	431 2	N		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34 1	373 2	N		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	N		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y		-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		Y		-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	861 2	1 9	Y	1	1
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883 2		Y	1 1	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y		-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	1 1	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 9	245 2	N		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	27 1	187 2	N		-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	21 1	195 2	N		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	N		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1132	2	N	4	4	1		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1		-0-
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	126	1	1127	2	N	1	1	1		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	N	1	1	1		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	2	N	1	1	1		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	2	N	1	1	1		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208						
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1	1	1		1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-				1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-	1	1		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-				-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204						
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1	1	1		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-				-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	N	-0-				-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	N	-0-				-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-				-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350						
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1	1		-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	-0-				-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	2	N	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-				-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	N	-0-				-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930						
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	12	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117								
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	2	N	2	2	1			1
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	939	2	N	1	1	1			1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	2	1			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	1	1	1			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	1	1	1			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622								
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					1
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					1
07	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246								
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635								
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758								
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	4	2
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	79	1	725	2	N	1	2
06	1800 N	457	-0-	-1343	-0-	46	1	410	2	N	1	-0-
07	837 N	223	-0-	-614	-0-	16	1	206	2	N	1	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	1	-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	21	1	190	2	N	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
04	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	257	1	3273	2	N	10	-0-
05	3968 X	3923	-0-	-45	-0-	387	1	3534	2	N	2	-0-
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	373	1	3351	2	N	2	-0-
07	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	274	1	3479	2	N	2	-0-
08	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3497	2	N	2	-0-
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	277	1	3337	2	N	2	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	1	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	36	1	324	2	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	1	179 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203 2	2	N	-0-		-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	18 1	164 2	2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	2	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152				
04	T. A.	4	-0-	4	8	4 2			N	-0-		27
05	T. A.	20	-0-	20	28	2 1	18 2	2	N	-0-		27
06	T. A.	19	-0-	19	47	2 1	17 2	2	N	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-		27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-		27

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050				
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 1	319 2	2	N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	26 1	234 2	2	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	2	N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	2	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46 1	417 2	2	N	-0-		-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	35 1	314 2	2	N	-0-		-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	29 1	368 2	2	N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	2	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34 1	415 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	2	N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	2	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	2	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	2	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	80 1	726 2	2	N	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75 1	675 2	2	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	56 1	707 2	2	N	-0-		-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53 1	702 2	2	N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	55 1	667 2	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48 1	615 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	961 N	725	-0-	-236	-0-	72 1	653 2	N	-0-		-0-
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	64 1	574 2	N	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	51 1	645 2	N	-0-		-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51 1	673 2	N	-0-		-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	53 1	636 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75 1	949 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	112 1	1026 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	64 1	575 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1054 N	400	-0-	-654	-0-	29 1	370 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	388 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76 1	910 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27 1	245 2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 2	N	-0-		-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	6 1	78 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	12 1	108 2	N	2		2
						2 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	198	-0-	198	198	15 1	182 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	95	1	854	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	71	1	906	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	857	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320				
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1 1	60
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-		60
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1 9		Y	1	1 1	60
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	3 1	57
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		57
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			Y	-0-		57

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346				
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	962	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	101	1	903	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	74	1	937	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70	1	843	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344				
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-	1 1	1
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2	Y	-0-		1
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	Y	-0-	1 9	2
07	2232 N	2008	-0-	-224	-0-	2008	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-		-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	N	2	2 1	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	44	1	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		1
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	Y	-0-		1
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-	1 9	2
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	Y	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-		-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	1	1 1	-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	1 9	88 2	N	-0-		-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	10 1	92 2	N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38 1	480 2	N	2	2 1	177
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	2 9	560 2	N	-0-		177
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	61 1	400 2	N	-0-		177
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	45 1	449 2	N	-0-		177
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35 1	526 2	N	-0-		177
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40 1	496 2	N	-0-		177
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	496 2	N	-0-		177
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	N	1	1 1	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 9	270 2	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	230 2	N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	272 2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	293 2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52 1	665 2	N	2	2 1	-0-
05	837 N	630	-0-	-207	-0-	2 9	568 2	N	-0-		-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	62 1	398 2	N	-0-		-0-
07	744 N	393	-0-	-351	-0-	44 1	364 2	N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	504 2	N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	1	1 1	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 9	18 2	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 1	153 2	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	208 2	N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	261 2	N	1	1 1	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	1 9	276 2	N	-0-		-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	30 1	261 2	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	270 2	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	261 2	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	158 2	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153 2	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-	103 1	17
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-		17
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		17
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-		17
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		17
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	-0-		17

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54 1	688 2	N	16	3 1	84
05	1023 N	626	-0-	-397	-0-	18 9	561 2	N	4	75 1	13
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	61 1	744 2	N	-0-	1 1	12
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	4 9	852 2	N	-0-		12
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	83 1	867 2	N	-0-		12
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67 1	850 2	N	-0-		12

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	71 1		Y	-0-		-0-
05	899 N	446	-0-	-453	-0-	842 2		Y	-0-		-0-
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	530 2	1 9	Y	-1		1
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	1 1	-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3301		RRCID -> 203347	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4579	- 5538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1	420 2	N	1	1 1		46
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	45 1	414 2	N	-0-			46
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	41 1	366 2	N	-0-	1 1		45
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	29 1	365 2	N	-0-			45
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	N	-0-			45
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-			45

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585			
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			1
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2		Y	-0-			1
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1031 2	1 9	Y	-0-	1 1		1
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59 1	749 2	N	2	2 1		-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	88 1	801 2	N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	85 1	766 2	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64 1	817 2	N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62 1	822 2	N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64 1	772 2	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-			7
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	12 1	111 2	N	-0-			7
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 2	N	-0-			7
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-			7
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-			7
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-			7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	N	1	1 1		7
						1 9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 2	N	-0-			7
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	45 1	402 2	N	-0-			7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 2	N	-0-			7
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	417 2	N	-0-			7
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 2	N	-0-			7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185			
04	T. A.	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	14	3 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	2	16	2 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
08	17 N	1	-0-	-16	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952			
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	-0-			-0-
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	8 1	108 2	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534			
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20 1	249 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	263 2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	N	3	3 1		-0-
						3 9						
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	72 1	658 2	N	-0-			-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	63 1	565 2	N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50 1	637 2	N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 1	619 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	511 2	N	1
						1 9			1
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	553 2	N	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58 1	523 2	N	1 1
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	41 1	515 2	N	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2	N	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994	
04	T. A.	59	-0-	59	174	4 1	55 2	N	-0-
05	243 X	69	-0-	-174	-0-	7 1	62 2	N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	N	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	655 2	Y	2
						2 9			2 1
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75 1	687 2	Y	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73 1	659 2	Y	-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	53 1	671 2	Y	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	Y	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53 1	641 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	1
						1 9			1 1
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 2	N	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19 1	169 2	N	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	N	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376				
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	1	1	-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437				
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	N	22	123	1	27
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	120	1	N	39	1	1	65
06	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	100	1	N	43	4	1	104
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	80	1	N	4	1	1	107
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	1	1	107
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	1	107

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276				
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	N	2	2	1	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	N	1	1	1	-0-
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	89	1	N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	N	1	1	1	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1	1	-0-

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126				
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	N	2	2	1	-0-
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	93	1	N	-0-			-0-
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	87	1	N	-0-			-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	65	1	N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073				
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	7
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	7
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-	7
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-	7
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-	7
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392				
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	N	-0-	-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	29	1	261	2	N	-0-	-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	21	1	267	2	N	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511				
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	2	1
						2	9					
05	806 N	680	-0-	-126	-0-	67	1	613	2	N	-0-	1
06	720 N	76	-0-	-644	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-
07	651 N	70	-0-	-581	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	68 1	861 2	N	3	3 1		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	100 1	911 2	N	1	1 1		-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	94 1	847 2	N	-0-			-0-
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	69 1	873 2	N	1	1 1		-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66 1	874 2	N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	69 1	832 2	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	360 2	N	1	1 1		27
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43 1	391 2	N	-0-			27
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38 1	344 2	N	-0-			27
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	N	-0-			27
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-			27
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1	341 2	N	-0-			27

WEST RANCH				WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42 1	541 2	N	4	4 1		-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	65 1	595 2	N	1	1 1		-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	56 1	504 2	N	1	1 1		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47 1	594 2	N	1	1 1		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47 1	628 2	N	1	1 1		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	48 1	584 2	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92 1	1166 2	N	4	4 1		-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	137 1	1246 2	N	1	1 1		-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	114 1	1020 2	N	1	1 1		-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	90 1	1137 2	N	1	1 1		-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	88 1	1173 2	N	1	1 1		-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	98 1	1180 2	N	1	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3210		RRCID ->	212501	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274		
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	535 2	N	4	4 1	-0-	
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	61	1	556 2	N	1	1 1	-0-	
06	780 N	532	-0-	-248	-0-	53	1	478 2	N	1	1 1	-0-	
07	589 N	205	-0-	-384	-0-	15	1	189 2	N	1	1 1	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172 2	N	1	1 1	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160 2	N	1	1 1	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111 2	N	1	1 1	-0-	
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35 2	N	-0-		-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23 2	N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289 2	N	1	1 1	-0-	
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247 2	N	-0-		-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289 2	N	-0-		-0-	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321 2	N	-0-		-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317 2	N	-0-		-0-	
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 - 6325		
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407 2	N	1	1 1	1	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427 2	N	-0-		1	
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	46	1	410 2	N	-0-	1 1	-0-	
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424 2	N	-0-		-0-	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390 2	N	-0-		-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393 2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630		
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	135	1	1713 2	Y	26	100 1	51	
05	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	179	1	1634 2	Y	15		66	
06	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1397 2	Y	1		67	
07	1953 N	930	-0-	-1023	-0-	68	1	861 2	Y	1		68	
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214 2	Y	-0-		68	
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	163	1	1968 2	Y	14		82	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	1	1	1			1
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	36	1	332	2	N	-0-					1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562							
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					75
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					75
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					75
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					75
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					75
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					75
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822							
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	1	1	1			1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					1
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885							
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-					-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	48	1	434	2	N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320							
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-	1	1
07	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2	2 1	1
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	63	1	N	-0-		1
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	59	1	N	-0-	1 1	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1 1	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	44	1	N	-0-		-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	39	1	N	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1 1	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	21	1	N	-0-		-0-
07	403 N	92	-0-	-311	-0-	7	1	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
04	T. A.	1367	-0-	1367	2907	1367	2	Y	-0-		-0-
05	4420 X	1513	-0-	-2907	-0-	1512	2	Y	1	1 1	-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	1		1
07	1426 N	430	-0-	-996	-0-	430	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		1
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-		1
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	N	1 9	1 1	1
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2	N	-0-	1 1	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51 1	N	2	2 1	-0-
						2 9				
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	73 1	N	-0-		-0-
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	66 1	N	-0-		-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	45 1	N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060		
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 1	126 2	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1	1
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-	-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	1 1	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91 1	1160 2	N	4	4 1
05	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	146 1	1330 2	N	1	1 1
06	1380 N	995	-0-	-385	-0-	100 1	894 2	N	1	1 1
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101 1	1279 2	N	1	1 1
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73 1	971 2	N	1	1 1
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	118 1	1417 2	N	1	1 1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	1
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041 2		N	-0-	1
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1	1 1
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2		N	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
04	39690 X	37989	-0-	-1701	-0-	37989 2		N	-0-	9 1
05	41013 X	40717	-0-	-296	-0-	40716 2	1 9	N	1	18
06	39690 X	37000	-0-	-2690	-0-	36982 2	18 9	N	16	33
07	41013 X	36977	-0-	-4036	-0-	36977 2		N	-0-	-0-
08	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-	39586 2		N	-0-	-0-
09	39390 X	34419	-0-	-4971	-0-	34417 2	2 9	N	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39 1	492 2	N	-0-	-0-
05	620 N	414	-0-	-206	-0-	41 1	373 2	N	-0-	-0-
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	31 1	276 2	N	-0-	-0-
07	558 N	313	-0-	-245	-0-	23 1	290 2	N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26 1	311 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 2111		RRCID -> 219551	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4556	-	4809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	912	2	N	4	4	1			-0-
05	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	118 1	1 9	1081	2	N	1	1	1			-0-
06	1080 N	863	-0-	-217	-0-	86 1	1 9	776	2	N	1	1	1			-0-
07	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69 1	1 9	874	2	N	1	1	1			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	925	2	N	1	1	1			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	859	2	N	1	1	1			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 1204	RRCID -> 219777	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 6114	-	6557					
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	1771	2	N	5	5	1			2
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	1931	2	N	1	1	1			2
06	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	193 1	1 9	1735	2	N	1	3	1			-0-
07	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	135 1	1 9	1709	2	N	1	1	1			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142 1	1 9	1887	2	N	1	1	1			-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	1775	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 702	RRCID -> 220038	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 7580	-	7686					
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS				WELL #: 7201	RRCID -> 220210	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	5533	PERF. 4396	-	4700					
04	T. A.	16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					-0-
05	54 X	13	-0-	-41	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	15	-0-	15	26	15	2			N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507	RRCID -> 220459	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4970	-	5092					
04	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	251 10	1 9	3189	2	N	9	9	1			-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	3429	2	N	2	2	1			-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	3239	2	N	2	2	1			-0-
07	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	266 2	1 9	3373	2	N	2	2	1			-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	3402	2	N	2	2	1			-0-
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	268 2	1 9	3223	2	N	2	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854			
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837			
04	T. A.	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-		-0-
05	T. A.	2	-0-	2	4	2 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326			
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1	1	1
07	682 N	287	-0-	-395	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	9	396	2	N	-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	43	1	276	2	N	-0-
07	372 N	115	-0-	-257	-0-	31	1	107	2	N	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-
						14	1				

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-
08	T. A.	139	-0-	139	-0-	10	1	129	2	N	-0-
09	T. A.	132	-0-	132	-0-	10	1	122	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	1	9	400	2	N	-0-
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	44	1	319	2	N	1
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	36	1	316	2	N	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-
						2	1				

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	2
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	9	298	2	N	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-
						41	1				

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	229 2	N	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	23 1	209 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-		1
05	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 2		Y	-0-		1
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-		1
07	1550 N	741	-0-	-809	-0-	741 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		1
05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064 2		Y	-0-		1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-		1
07	930 N	300	-0-	-630	-0-	300 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26 1	241 2	N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	234 2	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	1	295 2	N	1	1 1	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	1 9	35 1	315 2	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	32 1	32 1	289 2	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	24 1	24 1	306 2	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	23 1	303 2	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	24 1	287 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122 1	4 9	1556 2	Y	4	4 1	-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	197 1	1 9	1794 2	Y	1	1 1	-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	1636 2	Y	1	1 1	-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1839 2	Y	1	1 1	-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	1918 2	Y	1	1 1	-0-
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	1875 2	Y	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	243 2	N	1	1 1	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	30 1	30 1	278 2	N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	26 1	26 1	237 2	N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	19 1	19 1	242 2	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	17 1	230 2	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	19 1	231 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108			
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	2 9	777 2	N	2	2 1	-0-
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	95 1	95 1	870 2	N	-0-		-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	86 1	86 1	769 2	N	-0-		-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67 1	67 1	847 2	N	-0-		-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	64 1	849 2	N	-0-		-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	803 2	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372			
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			Y	-0-		-0-
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1476 2			Y	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9		Y	2		2
07	713 N	15	-0-	-698	-0-	15 2			Y	-0-	2 1	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1		13 2	N	-0-		21
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1		14 2	N	-0-		21
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1		13 2	N	-0-		21
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1		14 2	N	-0-		21
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1		14 2	N	-0-		21
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1		13 2	N	-0-		21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	117	1	1489	2	N	-0-	65 1	111
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	270	1	2468	2	N	1	1 1	111
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	247	1	2216	2	N	1	47 1	65
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	180	1	2279	2	N	1	1 1	65
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	N	1	1 1	65
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	N	1	1 1	65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4520 - 5245			
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	1	1 1	1
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-		1
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-	1 1	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6836 - 7444			
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	2	2 1	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-		-0-
06	630 N	323	-0-	-307	-0-	32	1	291	2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7040 - 7238			
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-		1
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-		1
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-		1
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 3705 - 4050			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2872 - 4273			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	78	-0-	78	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	38	-0-	38	-0-	116	3	35	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 130		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3304		RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928 - 5186						
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534 - 3220						
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	32	1	295	2	N	-0-					24
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	31	1	274	2	N	-0-	1	1			23
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-					23
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					23
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-					23
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID ->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 - 7672						
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1428	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	152	1	1363	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1414	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	113	1	1355	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID ->	226472	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3688 - 4240						
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	6270 - 6486						
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					1
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
07		1085 N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-	1	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	5386 - 6120						
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39 1	490 2		N	1	1 1		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 9	503 2		N	-0-			-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	55 1	476 2		N	-0-			-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	53 1	476 2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2		N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	449 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-			1
05	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	835 2			Y	-0-			1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			Y	-0-			1
07	899 N	221	-0-	-678	-0-	221 2			Y	-0-	1 1		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2			N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9		N	1			1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	1 1		-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-			-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2			Y	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			Y	-0-			1
05	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229 2			Y	-0-			1
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-			1
07	992 N	245	-0-	-747	-0-	245 2			Y	-0-	1 1		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			Y	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	20 1	179 2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-	1	1	1
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-			1
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-	1	9	2
07	2077 N	677	-0-	-1400	-0-	677	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790				
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	Y	-0-			1
05	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2	Y	-0-			1
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-			1
07	1116 N	273	-0-	-843	-0-	273	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366				
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	1433	2	Y	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	Y	-0-	1	9	1
07	992 N	118	-0-	-874	-0-	118	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160				
04	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	N	7	7	1	-0-
						8	9					
05	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	202	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
06	2130 X	1653	-0-	-477	-0-	166	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
07	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	128	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
08	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	133	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
09	1980 X	1842	-0-	-138	-0-	141	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660				
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	26	1	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264			
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	5	5	1			-0-
05	1705 N	1112	-0-	-593	-0-	110	1	1001	2	N	1	1	1			-0-
06	1650 N	366	-0-	-1284	-0-	37	1	328	2	N	1	1	1			-0-
07	1643 N	60	-0-	-1583	-0-	4	1	55	2	N	1	1	1			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	1	1	1			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172			
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	990	2	N	3	3	1			-0-
05	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	128	1	1171	2	N	1	1	1			-0-
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	117	1	1051	2	N	1	1	1			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	1	1	1			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	2	N	1	1	1			-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150			
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	6	6	1			2
05	1147 N	792	-0-	-355	-0-	78	1	713	2	N	1	1	1			2
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	66	1	592	2	N	1	3	1			-0-
07	744 N	626	-0-	-118	-0-	46	1	579	2	N	1	1	1			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	1	1	1			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252			
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					1
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					1
07	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916			
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					1
05	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	2			Y	-0-					1
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
07	899 N	155	-0-	-744	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750					
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	3	3 1	46
						3	9						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	1	1 1	46
						1	9						
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	91	1	820	2	N	13	2 1	57
						14	9						
07	930 N	608	-0-	-322	-0-	44	1	563	2	N	1	1 1	57
						1	9						
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	N	-0-		57
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	N	6	1 1	62
						7	9						

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050					
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	149	1	1359	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	141	1	1265	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	103	1	1312	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150					
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	70	1	637	2	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	2	N	3		3
						3	9						
07	806 N	613	-0-	-193	-0-	45	1	568	2	N	-0-		3
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	-0-		3
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	2	N	-0-		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1	
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-	1	1			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525							
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818							
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	N	1	1	1			-0-	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	1	9	81	1	N	-0-					-0-	
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	65	1	584	2	N	-0-					-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	N	-0-					-0-	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290							
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618							
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			-0-	
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875							
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1	
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1	
07	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2			Y	-0-	1	1			-0-	
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-	
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3630 X	252	-0-	-3378	-0-	252	2	Y	-0-		1
05	3627 X	516	-0-	-3111	-0-	516	2	Y	-0-		1
06	3510 X	331	-0-	-3179	-0-	331	2	Y	-0-		1
07	2759 X	35	-0-	-2724	-0-	35	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	248 X	1	-0-	-247	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	510 X	187	-0-	-323	-0-	187	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	1 1	1
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	182	1	N	10	7 1	48
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	270	1	N	1	1 1	48
06	2580 N	2509	-0-	-71	-0-	251	1	N	1	4 1	45
07	2604 N	2343	-0-	-261	-0-	171	1	N	1	1 1	45
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	N	1	1 1	45
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	159	1	N	1	1 1	45

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		21
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	8	1	Y	-0-		21
06	840 N	697	-0-	-143	-0-	7	1	Y	-0-	1 1	20
07	899 N	351	-0-	-548	-0-	5	1	Y	-0-		20
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		20
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		20

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	1
						1	9				1 1
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	Y	-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	2	Y	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-

 WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1
						1	9				1 1
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	2	N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-

 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	2	Y	4
						4	9				4 1
05	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	145	1	1319	2	Y	1
						1	9				1 1
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	127	1	1138	2	Y	1
						1	9				1 1
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	98	1	1250	2	Y	1
						1	9				1 1
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1187	2	Y	1
						1	9				1 1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	1
						1	9				1 1

 WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2
						2	9				2 1
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	1
						1	9				1 1
06	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1010	2	1	9	Y	1
07	1178 N	874	-0-	-304	-0-	874	2			Y	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1
											1 1

 WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	2
						2	9				2 1
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	62	1	554	2	N	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1 1	1
05	496 N	332	-0-	-164	-0-	33	1	N	-0-		1
06	390 N	136	-0-	-254	-0-	14	1	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	110	-0-	-262	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
04	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	2653	2	N	-0-	1 1	1
05	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2823	2	N	-0-		1
06	2910 X	2721	-0-	-189	-0-	2720	2	N	-0-	1 9	2
07	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2	N	-0-	2 1	-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
04	2760 X	1557	-0-	-1203	-0-	1557	2	Y	-0-		-0-
05	2263 X	2009	-0-	-254	-0-	2009	2	Y	-0-		-0-
06	2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1550	2	Y	1	9	1
07	2263 X	717	-0-	-1546	-0-	717	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-		-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2	2 1	51
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		51
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	1 1	50
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	70	1	N	1	1 1	50
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1 1	50
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1 1	50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	1	1 1	19
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		19
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		19
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	1 1	18
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		18
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				1
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				1
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	-1	1	1		1
07	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-				-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210				
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-				-0-
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2056	2	2	9	Y	2				2
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	2	1		-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-				-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290				
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
05	837 N	204	-0-	-633	-0-	20	1	184	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	3036	-0-	36	-0-	304	1	2732	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	7001	-0-	3901	3937	496	1	6298	2	N	188				188
						207	9								
08	3100 N	4947	-0-	1847	5784	345	1	4591	2	N	10	153	1		45
						11	9								
09	3000 N	4241	-0-	1241	7025	323	1	3885	2	N	30				75
						33	9								

WEST RANCH				WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802				
04	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	77	1	2363	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	3565 X	2973	-0-	-592	-0-	120	1	2852	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	3450 X	2376	-0-	-1074	-0-	108	1	2267	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	3565 X	1654	-0-	-1911	-0-	92	1	1561	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	79	1	1820	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312					
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222					
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	81	1	742	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	76	1	686	2	N	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	586	178 1	408
						645	9						

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700					
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	3	3 1	171
						3	9						
05	1209 N	994	-0-	-215	-0-	92	1	898	2	Y	4	1 1	174
						4	9						
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	Y	10	1 1	183
						11	9						
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	Y	4		187
						4	9						
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	6	184 1	9
						7	9						
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	1	1 1	9
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	160	1	2033	2	N	5	5	1			3
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	1	1	1			3
06	2550 N	1518	-0-	-1032	-0-	152	1	1365	2	N	1	4	1			-0-
07	2263 N	1598	-0-	-665	-0-	117	1	1480	2	N	1	1	1			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	1	1	1			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1522	2	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007				TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004						
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1323	2	N	18	3	1			91
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	14	1	1			104
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	2	N	1	2	1			103
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1505	2	N	6	1	1			108
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	1	1	1			108
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1442	2	N	1	1	1			108

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628						
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	-0-					44
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					44
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	-0-	1	1			43
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-					43
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-					43
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-					43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520						
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	1	1	1			14
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	N	-0-					14
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-	1	1			13
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					13
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					13
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					13

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474						
04	T. A.	1216	-0-	1216	2772	80	1	1017	2	N	108	2	1			263
05	T. A.	2201	-0-	2201	4973	119	1	1861	2	N	124					387
06	T. A.	1928	-0-	1928	6901	136	1	1682	2	N	54	354	1			87
07	T. A.	1699	-0-	1699	8600	187	1	1517	2	N	56					143
08	3100 N	644	-0-	-2456	6144	59	1	528	2	N	69					212
09	3000 N	163	-0-	-2837	3307	120	1	150	2	N	-0-					212

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	1
						1	9				27
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	N	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	2	N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
04	T. A.	809	-0-	809	1995	58	1	733	2	N	16
						18	9				58
05	2636 X	641	-0-	-1995	-0-	63	1	578	2	N	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	11
						12	9				68
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	43	1	543	2	N	9
						10	9				77
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	N	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-
											77

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1
						1	9				1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	39	1	350	2	N	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220		
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	2
						2	9				2
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	67	1	610	2	N	-0-
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	58	1	523	2	N	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	178 1 12 9	2267 2 N	11	11 1		8
05	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	322 1 3 9	2940 2 N	3	3 1		8
06	3270 X	357	-0-	-2913	-0-	35 1 6 9	316 2 N	5	10 1		3
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	1 1 3 9	15 2 N	3	6 1		-0-
08	3162 X	35	-0-	-3127	-0-	2 1 3 9	30 2 N	3	3 1		-0-
09	3150 X	38	-0-	-3112	-0-	2 1 6 9	30 2 N	5	5 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992		
04	4680 X	2936	-0-	-1744	-0-	2936 2	Y	-0-	1 1		2
05	4557 X	3545	-0-	-1012	-0-	3545 2	Y	-0-			2
06	4410 X	3609	-0-	-801	-0-	3607 2	2 9 Y	2			4
07	4557 X	2287	-0-	-2270	-0-	2287 2	Y	-0-	4 1		-0-
08	3038 X	1391	-0-	-1647	-0-	1391 2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	1959	-0-	-1461	-0-	1959 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345		
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	654 2 N	2	2 1		46
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	76 1	693 2 N	-0-			46
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	72 1	648 2 N	-0-	1 1		45
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	53 1	676 2 N	-0-			45
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	674 2 N	-0-			45
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54 1	652 2 N	-0-			45

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564		
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	83 1 3 9	1059 2 N	3	3 1		-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9	1128 2 N	1	1 1		-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	1057 2 N	1	1 1		-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	1103 2 N	1	1 1		-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	1109 2 N	1	1 1		-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	1056 2 N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	22200 X	11837	-0-	-10363	-0-	11837	2		Y	-0-	6	1	11
05	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-				Y	1			12
06	22200 X	13785	-0-	-8415	-0-	13773	2	12	9	Y	11		23
07	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2		Y	-0-	23	1	-0-
08	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2		Y	-0-			-0-
09	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

04	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	259	1	3290	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							
05	4495 X	4125	-0-	-370	-0-	407	1	3716	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	4350 X	3656	-0-	-694	-0-	366	1	3288	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
07	4495 X	3929	-0-	-566	-0-	287	1	3640	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	274	1	3636	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
09	3990 X	3888	-0-	-102	-0-	298	1	3588	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	243	1	2220	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2340 N	2287	-0-	-53	-0-	229	1	2057	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	164	1	2080	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	157	1	2093	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	3	3	1	1
						3	9							
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1044	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	107	1	956	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	N	4	4 1	1
						4	9				
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	150	1	N	1	1 1	1
						1	9				
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	138	1	N	1	2 1	-0-
						1	9				
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	104	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	153	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
05	1023 N	489	-0-	-534	-0-	48	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	990 N	506	-0-	-484	-0-	51	1	N	-0-		-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	39	1	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	1	1 1	1
						1	9				
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		1
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	1 1	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1 1711 2	N	5	5 1	2
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	215	1 1964 2	N	1	1 1	2
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	196	1 1761 2	N	1	3 1	-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1 1909 2	N	1	1 1	-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	148	1 1967 2	N	1	1 1	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	159	1 1914 2	N	1	1 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	1 701 2	N	2	2 1	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	82	1 744 2	N	-0-		-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	72	1 649 2	N	-0-		-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	56	1 709 2	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1 715 2	N	-0-		-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1 663 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	58	1 529 2	N	1	1 1	-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	261	1 2340 2	N	1	1 1	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	170	1 2162 2	N	1	1 1	-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1 1803 2	N	1	1 1	-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	131	1 1581 2	N	1	1 1	-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
04	7500 X	6241	-0-	-1259	-0-	6241	2	Y	-0-	1 1	2
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2	Y	-0-		2
06	7320 X	6575	-0-	-745	-0-	6574	2	Y	1	1	3
07	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	6533	2	Y	-0-	3 1	-0-
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2	Y	-0-		-0-
09	4860 X	2665	-0-	-2195	-0-	2665	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834			
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63	1 804 2	N	2	2 1	1
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	93	1 853 2	N	1	1 1	1
06	840 N	468	-0-	-372	-0-	47	1 421 2	N	-0-	1 1	-0-
07	868 N	570	-0-	-298	-0-	42	1 528 2	N	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1 801 2	N	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64	1 774 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	81	1	N	-0-		-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
04	4860 X	2520	-0-	-2340	-0-	2520	2	Y	-0-	1 1	2
05	4557 X	3071	-0-	-1486	-0-	3071	2	Y	-0-		2
06	4410 X	2188	-0-	-2222	-0-	2187	2	Y	1	1 9	3
07	4557 X	642	-0-	-3915	-0-	642	2	Y	-0-	3 1	-0-
08	2108 X	208	-0-	-1900	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	929	-0-	-1111	-0-	929	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
04	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	178	1	N	7	7 1	-0-
						8	9				
05	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	254	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	3030 X	2488	-0-	-542	-0-	249	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	188	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
08	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	181	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	190	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3	3	1	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	9	41	2	N	1	1	1	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	1	1	1	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	1	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454					
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	9	3	1	84
05	1023 N	798	-0-	-225	-0-	10	9	694	2	N	25			109
06	960 N	785	-0-	-175	-0-	79	1	706	2	N	-0-	1	1	108
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	-0-			108
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-			108
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-			108

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360					
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1	-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	9	446	2	N	-0-			-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190					
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			1
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			1
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-			1
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834					
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	2	2	1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	2	9	748	2	N	-0-			-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	82	1	692	2	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	684	2	N	-0-			-0-
						57	1							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	1	1	12	
						1	9							
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	2	N	-0-		12	
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	15	1	131	2	N	-0-		12	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	N	-0-		12	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		12	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-		12	

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	60	1	549	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	50	1	445	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	42	1	529	2	N	-0-		-0-	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-		-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685					
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	N	-0-		-0-	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-		-0-	
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560					
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-		-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336					
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	N	5	5	1	-0-
						6	9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	156	1	1420	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	150	1	1807	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	621	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	64	1	572	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	591	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950					
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	3	3 1	45
						3	9						
05	899 N	881	-0-	-18	-0-	87	1	794	2	N	-0-		45
						76	1	679	2	N	-0-	1 1	44
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	57	1	722	2	N	-0-	1 1	43
						56	1	740	2	N	-0-		43
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	N	-0-		43
						57	1						43
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-								
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-								

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986					
04	T. A.	43	-0-	43	130	3	1	40	2	N	-0-		-0-
	200 X	70	-0-	-130	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170					
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	4	4 1	10
						4	9						
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1480	2	N	1	1 1	10
						1	9						
06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	156	1	1397	2	N	1	3 1	8
						1	9						
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	116	1	1467	2	N	1	1 1	8
						1	9						
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1 1	8
						1	9						
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	2	N	1	1 1	8
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	50	1	454	2	N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3					34
						3	9									
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	59					93
						65	9									
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	31	1	1			123
						34	9									
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	24					147
						26	9									
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	26					173
						29	9									
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	24					197
						26	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166				
04		1089 N	1089	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3	3 1	1	
						3	9							
05		1364 N	1364	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
06		1459 N	1459	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	1	2 1	-0-	
						1	9							
07		1523 N	1523	-0-	-0-	111	1	1411	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
08		1550 N	1550	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
09		1480 N	1480	-0-	-0-	113	1	1366	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090				
04		4620 X	2668	-0-	-1952	-0-	2668	2		Y	-0-	1 1	2	
05		4433 X	3410	-0-	-1023	-0-	3410	2		Y	-0-		2	
06		4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	3086	2		Y	-0-		2	
07		4433 X	1336	-0-	-3097	-0-	1336	2		Y	-0-	2 1	-0-	
08		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-		-0-	
09		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010				
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1865	2	N	5	5 1	17
							6	9						
05		2263 N	2185	-0-	-78	-0-	216	1	1968	2	N	1	1 1	17
							1	9						
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1885	2	N	1	3 1	15
							1	9						
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	N	1	1 1	15
							1	9						
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	N	1	1 1	15
							1	9						
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	N	1	1 1	15
							1	9						
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102				
04		5010 X	4573	-0-	-437	-0-	332	1	4226	2	N	14	14 1	6
							15	9						
05		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	531	1	4844	2	N	3	3 1	6
							3	9						
06		5190 X	4939	-0-	-251	-0-	495	1	4441	2	N	3	9 1	-0-
							3	9						
07		5363 X	4930	-0-	-433	-0-	360	1	4567	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
08		5177 X	5003	-0-	-174	-0-	350	1	4650	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
09		5190 X	4806	-0-	-384	-0-	368	1	4435	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500				
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		52	
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		52	
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2		Y	-0-		52	
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-		52	
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-		52	
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		52	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	1 9	N	1	2 1	1
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726 2		N	-0-		1
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	N	1	1 1	1
07	651 N	335	-0-	-316	-0-	335 2		N	-0-	1 1	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	347 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 2	N	-0-		1
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1	587 2	N	-0-	1 1	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42 1	532 2	N	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35 1	466 2	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	481 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	721 2	N	3	3 1	1
						3 9					
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	88 1	802 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	64 1	574 2	N	-0-	1 1	-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	58 1	733 2	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55 1	727 2	N	-0-		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61 1	731 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		1
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		1
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	527 N	299	-0-	-228	-0-	299 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170	
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-	3050 2		Y	-0-	1 1	2
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		Y	-0-		2
06	3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3096 2	1 9	Y	1		3
07	3565 X	1291	-0-	-2274	-0-	1291 2		Y	-0-	3 1	-0-
08	3162 X	1495	-0-	-1667	-0-	1495 2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860	
04	2760 X	2009	-0-	-751	-0-	2009 2		Y	-0-	1 1	1
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316 2		Y	-0-		1
06	2520 X	2011	-0-	-509	-0-	2010 2	1 9	Y	1		2
07	2604 X	1119	-0-	-1485	-0-	1119 2		Y	-0-	2 1	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210						
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	250	1	3185	2	N	11	11	1			5
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	375	1	3423	2	N	2	2	1			5
06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	348	1	3120	2	N	2	7	1			-0-
07	3813 X	3552	-0-	-261	-0-	259	1	3291	2	N	2	2	1			-0-
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	250	1	3326	2	N	2	2	1			-0-
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	268	1	3229	2	N	2	2	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093						
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	4	4	1			2
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	1	1	1			2
06	780 N	334	-0-	-446	-0-	33	1	300	2	N	1	3	1			-0-
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	41	1	524	2	N	1	1	1			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	1	1	1			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	1	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290						
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
05	1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					1
07	1364 N	450	-0-	-914	-0-	450	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950						
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					1
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2		1	Y	1	1	1			1
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	32 1	290 2	N	-0-			1
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	27 1	241 2	N	-0-	1 1		-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	20 1	259 2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010			
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		Y	-0-	1 1		2
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		Y	-0-			2
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3986 2	1 9	Y	-0-			3
07	4185 X	1584	-0-	-2601	-0-	1584 2		Y	-0-	3 1		-0-
08	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1	1 1		4
						1 9						
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	38 1	343 2	N	-0-			4
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	35 1	311 2	N	-0-	1 1		3
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	25 1	320 2	N	-0-			3
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-			3
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			45
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 2	N	-0-			45
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-			45
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-			45
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	N	-0-			45
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51 2	N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
04	3000 N	2089	-0-	-911	2597	2089 2		Y	-0-			2
05	3100 N	1805	-0-	-1295	1302	1805 2		Y	-0-			2
06	2019 N	717	-0-	-1302	-0-	716 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	2046 N	711	-0-	-1335	-0-	711 2		Y	-0-	2 1		-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1 9	Y	1	1 1	2
05	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2		Y	-0-		2
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-	1 1	1
07	1426 N	437	-0-	-989	-0-	437	2		Y	-0-	1 1	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-		-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350				
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-		1
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2		Y	-0-		1
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-		1
07	1364 N	969	-0-	-395	-0-	969	2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-		-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
04	T. A.	765	-0-	765	2634	56	1	709	2	N	-0-	39
05	3438 X	804	-0-	-2634		79	1	725	2	N	-0-	39
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	73	1	651	2	N	-0-	38
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-	38
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-	38
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	702	2	N	-0-	38

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002					
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-			-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	47	1	423	2	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698					
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			1
05	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			Y	-0-			1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			1
07	775 N	125	-0-	-650	-0-	125	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954					
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1	11
						1	9							
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	54	1	494	2	N	-0-			11
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	51	1	454	2	N	-0-	1	1	10
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	38	1	486	2	N	-0-			10
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	N	-0-			10
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-			10

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590					
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			1
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-			1
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	-1	1	1	1
07	899 N	298	-0-	-601	-0-	298	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190					
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	915	2	N	3	3	1	1
						3	9							
05	1054 N	433	-0-	-621	-0-	43	1	389	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	68	1	612	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	1023 N	844	-0-	-179	-0-	62	1	781	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	N	1	1 1	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	N	-0-		-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	47 1	421 2	N	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002			
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66 1	1418 2	Y	8	78 1	47
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	9 9	56 1	1143 2	Y	-0-	47
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79 1	1346 2	Y	-0-		47
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	30 1	1018 2	Y	-0-		47
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53 1	1371 2	Y	-0-		47
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	21 1	829 2	Y	-0-		47

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586			
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-	1 1	1
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4821 2	1 9	Y	1		2
06	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3939 2	1 9	Y	1		3
07	4123 X	1542	-0-	-2581	-0-	1542 2		Y	-0-	3 1	-0-
08	3720 X	1777	-0-	-1943	-0-	1777 2		Y	-0-		-0-
09	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	3137 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541			
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-		97
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 2	N	-0-		97
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		97
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-		97
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-		97
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-		97

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726			
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 2	35 9	Y	32	170 1	27
05	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1936 2	8 9	Y	7		34
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937 2	1 9	Y	1		35
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 2		Y	-0-	2 1	33
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1919 2	48 9	Y	44		77
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1736 2	3 9	Y	3		80

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	N	2	2	1	80
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	57	1	524	2	N	-0-			80
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	53	1	480	2	N	-0-			80
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	39	1	498	2	N	-0-			80
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	N	-0-			80
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-			80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946						
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	123	1	28
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	Y	1	1	1	28
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	93	1	838	2	Y	1	1	1	28
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	74	1	941	2	Y	1	1	1	28
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1022	2	Y	1	1	1	28
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	1	1	1	28

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194						
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 2115	RRCID -> 239362	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4110	-		4992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63 1 7 9	801 2 N	6	6	1		-0-
05	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	141 1 1 9	1288 2 N	1	1	1		-0-
06	1470 N	825	-0-	-645	-0-	83 1 1 9	741 2 N	1	1	1		-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	169 1 1 9	2151 2 N	1	1	1		-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9	2627 2 N	1	1	1		-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9	2153 2 N	1	1	1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5064	RRCID -> 239364	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3488	-		4170	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	302 2 N	2	2	1		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	768 2 N	1	1	1		-0-
06	630 N	308	-0-	-322	-0-	31 1 1 9	276 2 N	1	1	1		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	536 2 N	-0-				-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63 1	834 2 N	-0-				-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39 1	474 2 N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5055	RRCID -> 239366	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3898	-		4106	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2 N	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2 N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2 N	-0-				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2 N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2 N	-0-				-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2 N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8040	RRCID -> 239369	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 8473	PERF. 7424	-		8130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2 N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2 N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2 N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2 N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2322	RRCID -> 239372	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3438	-		4064	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2 N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2 N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2 N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2 N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2 N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2 N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID -> 239428	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4173	-		4578	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2 N	-0-				-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36 1	333 2 N	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36 1	327 2 N	-0-				-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2 N	-0-				-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2 N	-0-				-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 2 N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	1	1	1	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764				
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	4	4	1	-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	135	1	1230	2	N	1	1	1	-0-
06	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	127	1	1142	2	N	1	1	1	-0-
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	98	1	1243	2	N	1	1	1	-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	1	1	1	-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	2	N	1	1	1	-0-
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720				
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1	1
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	2	N	-0-			1
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1	-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	2	786 2	N	2	2 1	55
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	95 1	2	865 2	N	-0-		55
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	88 1	2	792 2	N	-0-		55
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	66 1	2	843 2	N	-0-		55
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	2	849 2	N	-0-		55
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	68 1	2	813 2	N	-0-	1 1	12

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	2	280 2	N	1	1 1	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	2	315 2	N	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	2	280 2	N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	2	300 2	N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	2	309 2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	2	295 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-		-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2			Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-		-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2			Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			Y	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
04	T. A.	624	-0-	624	2898	45 1	2	578 2	N	1	1 1	8
05	3424 X	526	-0-	-2898	-0-	52 1	2	474 2	N	-0-		8
06	2460 X	426	-0-	-2034	-0-	39 1	2	354 2	N	30		38
07	1519 X	475	-0-	-1044	-0-	35 1	2	440 2	N	-0-		38
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	2	746 2	N	-0-		38
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	2	588 2	N	-0-		38

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296			
04	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266 2			Y	-0-		1
05	3906 X	2675	-0-	-1231	-0-	2675 2			Y	-0-		1
06	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443 2			Y	-0-		1
07	3751 X	2974	-0-	-777	-0-	2974 2			Y	-0-	1 1	-0-
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164 2			Y	-0-		-0-
09	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	3034 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576			
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	2	660 2	N	2	2 1	25
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	78 1	2	709 2	N	-0-		25
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	69 1	2	623 2	N	-0-		25
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1	2	673 2	N	-0-		25
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51 1	2	678 2	N	-0-		25
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54 1	2	646 2	N	-0-		25

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-		2
05	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2	Y	-0-		2
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-	1 1	1
07	1209 N	453	-0-	-756	-0-	453	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446			
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	27	1	N	-0-		-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206			
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	76	1	N	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75	1	N	-0-		-0-
07	744 N	630	-0-	-114	-0-	46	1	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925			
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	246	1	N	9	9 1	-0-
						10	9				
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	368	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
06	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	330	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
07	3658 X	2394	-0-	-1264	-0-	175	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	251	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
09	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	263	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	N	4 4 1	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	139 1	1271 2	N	1 1 1	-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132 1	1186 2	N	1 1 1	-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	97 1	1238 2	N	1 1 1	-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	94 1	1253 2	N	1 1 1	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100 1	1200 2	N	1 1 1	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	919 2	N	31 84 1	27
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111 1	1014 2	N	1 1 1	27
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	103 1	920 2	N	1 1 1	27
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78 1	987 2	N	1 1 1	27
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73 1	974 2	N	1 1 1	27
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	76 1	917 2	N	1 1 1	27

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48 1	606 2	N	2 2 1	-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72 1	656 2	N	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67 1	605 2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60 1	767 2	N	-0-	-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61 1	814 2	N	-0-	-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58 1	697 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0- 1 1	1
05	2945 N	2565	-0-	-380	-0-	2565 2		Y	-0-	1
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307 2	1 9	Y	1	2
07	2480 N	1111	-0-	-1369	-0-	1111 2		Y	-0- 2 1	-0-
08	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261 2		Y	-0-	-0-
09	2490 X	1776	-0-	-714	-0-	1776 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		Y	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	Y	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		2
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-		2
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	1	1
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
04	T. A.	8065	-0-	8065	42271	586	1	7461	2	N	16
05	49354 X	7083	-0-	-42271	-0-	699	1	6378	2	N	5
06	14820 X	5425	-0-	-9395	-0-	543	1	4878	2	N	4
07	15314 X	5142	-0-	-10172	-0-	375	1	4763	2	N	4
08	9393 X	4826	-0-	-4567	-0-	337	1	4485	2	N	4
09	8070 X	4526	-0-	-3544	-0-	347	1	4173	2	N	5

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-		6
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2	Y	-0-		6
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-		6
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	1	1
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-		5
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-		5

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2219		RRCID -> 240934	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4050	- 4350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		1
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-		1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	1	1	1
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2	Y	-0-	1	1
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	-0-		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	1	9	1
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-	1	1
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-	1	1
05	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2	Y	-0-		2
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	1	1
07	1364 N	322	-0-	-1042	-0-	322	2	Y	-0-	1	1
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 5968 - 6964	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	N	3	3	1
						3	9				
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	N	1	1	1
						1	9				
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	111	1	N	1	1	1
						1	9				
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	81	1	N	1	1	1
						1	9				
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79	1	N	1	1	1
						1	9				
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	N	1	1	1
						1	9				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-		1
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-	1 1	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	2	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	183	1	1668	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	106	1	1350	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540 X	3216	-0-	-324	-0-	233 1	2972 2	N	10 10 1	-0-
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	11 9 339 1	3096 2	N	2 2 1	-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	2 9 367 1	3298 2	N	2 2 1	-0-
07	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	2 9 267 1	3387 2	N	2 2 1	-0-
08	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	2 9 254 1	3370 2	N	2 2 1	-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2 9 265 1	3191 2	N	2 2 1	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950		
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	1
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	963 2	1 9	Y	1	2
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	1
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725 2		Y	-0-	-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126		
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	128 1	1624 2	N	2 2 1	-0-
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	2 9 170 1	1547 2	N	-0-	-0-
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	145 1	1303 2	N	-0-	-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	98 1	1241 2	N	-0-	-0-
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	89 1	1178 2	N	-0-	-0-
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	89 1	1077 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186		
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-	1
05	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 2		Y	-0-	1
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-	1
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	N	1 1 1	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9 56 1	509 2	N	-0-	-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53 1	476 2	N	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39 1	493 2	N	-0-	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	494 2	N	-0-	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39 1	470 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1
						1	9				1
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-	-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-	-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-	-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		Y	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	4
						4	9				-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	2	N	1
						1	9				-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	1
						1	9				-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	116	1	1471	2	N	1
						1	9				-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	1
						1	9				-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105	1	1264	2	N	1
						1	9				-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-	1
05	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	2		Y	-0-	1
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-	-0-
07	961 N	179	-0-	-782	-0-	179	2		Y	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-	-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		Y	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	112 1	1420 2	N	5	5 1	-0-
05	2015 N	1572	-0-	-443	-0-	155 1	1416 2	N	1	1 1	-0-
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	153 1	1374 2	N	1	1 1	-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117 1	1482 2	N	1	1 1	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1305 2	N	1	1 1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103 1	1235 2	N	1	1 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594			
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		1
05	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	1206 2		N	-0-		1
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		1
07	961 N	227	-0-	-734	-0-	227 2		N	-0-	1 1	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	129 1	1643 2	N	5	5 1	-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	195 1	1781 2	N	1	1 1	-0-
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	187 1	1683 2	N	1	1 1	-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142 1	1806 2	N	1	1 1	-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	139 1	1848 2	N	1	1 1	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148 1	1786 2	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	261	-0-	261	267	261 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	1	1	1	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	9	636	2	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	531	2	N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146					
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340					
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	2	9	765	2	N	-0-			-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	84	1	686	2	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	718	2	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	-0-			-0-
09						58	1							-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142					
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	263	1	3596	2	Y	9	9	1	-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	10	9	3593	2	Y	2	2	1	-0-
06	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	394	1	3302	2	Y	2	2	1	-0-
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	2	9	3122	2	Y	2	2	1	-0-
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	246	1	3493	2	Y	2	2	1	-0-
09	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	2	9	3448	2	Y	2	2	1	-0-
09						286	1							-0-
09						2	9							-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	2
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	2	9	682	2	N	-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	75	1	652	2	N	-0-
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	73	1	670	2	N	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	2
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	2	9	889	2	N	1
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	97	1	822	2	N	1
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	1	9	850	2	N	1
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	837	2	N	1
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	1	9	828	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
04	T. A.	96	-0-	96	230	7	1	89	2	N	-0-
05	335 X	105	-0-	-230	-0-	10	1	95	2	N	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	N	3
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3	9	1293	2	N	1
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	142	1	1156	2	N	1
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1	9	1408	2	N	1
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	579	2	N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	2	496 2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56 1		513 2	N	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1		510 2	N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1		587 2	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1		273 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1		695 2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	87 1		794 2	N	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	74 1		667 2	N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57 1		725 2	N	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1		771 2	N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61 1		736 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1		678 2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88 1		802 2	N	-0-		-0-
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	75 1		670 2	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1		697 2	N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51 1		679 2	N	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1		608 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
05	310 N	33	-0-	-277	-0-	33 2			Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			Y	-0-	1 1	1
05	4216 X	1320	-0-	-2896	-0-	1320 2			Y	-0-		1
06	4080 X	1014	-0-	-3066	-0-	1013 2	1 9		Y	1		2
07	2170 X	936	-0-	-1234	-0-	936 2			Y	-0-	2 1	-0-
08	1271 X	960	-0-	-311	-0-	960 2			Y	-0-		-0-
09	1230 X	1206	-0-	-24	-0-	1206 2			Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-	
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-	
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540			
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	-0-	
05		992 N	954	-0-	-38	-0-	94	1	860	2	N	-0-	
06		960 N	829	-0-	-131	-0-	83	1	746	2	N	-0-	
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	N	-0-	
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	-0-	
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496			
04		2910 X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2		Y	-0-	1	
05		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-	1	
06		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	2	
07		2666 N	2128	-0-	-538	-0-	2128	2		Y	-0-	-0-	
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-	-0-	
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886			
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	147	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	155	
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	163	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	172	
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	173	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	175	

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875			
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	165 1	2101 2	N	12	147 1	7
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	238 1	2171 2	N	5	1 1	11
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	219 1	1964 2	N	3	1 1	13
07	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	160 1	2034 2	N	4	1 1	16
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	159 1	2113 2	N	8	1 1	23
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	N	5	1 1	27

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	N	-0-	-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-	-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-	-0-	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	17 1	954 2	Y	-0-	1	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25 1	782 2	Y	-0-	1	
06	900 N	331	-0-	-569	-0-	8 1	323 2	Y	-0-	1	
07	992 N	41	-0-	-951	-0-	41 2		Y	-0-	1 1	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	-0-	-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-	-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	2	2 1	-0-
05	961 N	581	-0-	-380	-0-	2	9	57	1	N	-0-		-0-
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	57	1	524	2	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-		-0-
						26	1	310	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366				
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	1 1	1
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	N	-0-		1
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-	1 1	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114				
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	2	N	5	3 1	41
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	6	9	132	1	N	6	1 1	46
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	7	9	125	1	N	1	2 1	45
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1	9	93	1	N	13	1 1	57
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	14	9	89	1	N	4	1 1	60
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	4	9	93	1	N	11	1 1	70
						12	9						

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715				
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-		2
05	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-		2
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1 1	1
07	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	413	-0-	413	1841	24	1	299	2	N	82	167	1		161
05	T. A.	433	-0-	433	2274	90	9	31	1	N	109				270
06	T. A.	349	-0-	349	2623	120	9	25	1	N	90	212	1		148
07	T. A.	130	-0-	130	2753	99	9	9	1	N	9				157
08	2997 N	244	-0-	-2753	-0-	10	9	9	1	N	100				257
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	9	3	1	N	87	177	1		167
						96	9								
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448						
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1		-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	1	9	39	1	N	-0-				-0-
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	31	1	279	2	N	-0-				-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	24	1	300	2	N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-				-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074						
04	4560 X	2999	-0-	-1561	-0-	2999	2			Y	-0-	1	1		2
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-				2
06	2490 X	1955	-0-	-535	-0-	1954	2	1	9	Y	1				3
07	3100 X	415	-0-	-2685	-0-	415	2			Y	-0-	3	1		-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-				-0-
09	4500 X	93	-0-	-4407	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430						
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614						
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				1
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-				1
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF. 8458 - 9750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	106 1	1345 2	N	4	4 1	-0-		
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	159 1	1455 2	N	1	1 1	-0-		
06	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	150 1	1344 2	N	1	1 1	-0-		
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	110 1	1401 2	N	1	1 1	-0-		
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	106 1	1413 2	N	1	1 1	-0-		
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114 1	1373 2	N	1	1 1	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134			
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93 1	1186 2	N	4	4 1	-0-		
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	136 1	1245 2	N	1	1 1	-0-		
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	126 1	1130 2	N	1	1 1	-0-		
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	95 1	1204 2	N	1	1 1	-0-		
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91 1	1207 2	N	1	1 1	-0-		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96 1	1152 2	N	1	1 1	-0-		

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385			
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	1	1 1	-0-		
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	36 1	325 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	13 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	25 1	313 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6990 - 7160			
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		1		
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 2		Y	-0-		1		
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		1		
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2		Y	-0-	1 1	-0-		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-		-0-		
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	9	76	2	N	-0-				-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	8	1	24	2	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-				-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	3	3	1		-0-
05	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	3	9	124	2	N	1	1	1		-0-
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	14	1	132	2	N	1	1	1		-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	1	9	269	2	N	1	1	1		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	1	1	1		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	1	1	1		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9	180	2	N	1	1	1		-0-
WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	3	3	1		-0-
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	3	9	910	2	N	1	1	1		-0-
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	100	1	816	2	N	1	1	1		-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	1	9	868	2	N	1	1	1		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	91	1	885	2	N	1	1	1		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	1	9	820	2	N	1	1	1		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	1	1	1		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	1	9	820	2	N	1	1	1		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	2	2	1		-0-
05	620 N	236	-0-	-384	-0-	2	9	213	2	N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	2	2	1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	76	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222					
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	1	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	21	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542					
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	1083	-0-	-591	-0-	1083	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	222	-0-	-522	-0-	222	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	90	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	393	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428					
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	10
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	10
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	10
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	10
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	2	2	2	12
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	9	81	2	N	-0-	-0-	-0-	12

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980					
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	1	1	1	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	51	1	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428					
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	2	2	1	-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	22	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36 1	1	457 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9						
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55 1	1	504 2	Y	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54 1	1	483 2	Y	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38 1	1	487 2	Y	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	1	395 2	Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	1	363 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-		1
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2			Y	-0-		1
06	960 N	440	-0-	-520	-0-	439 2	1 9		Y	1	1	1
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			Y	-0-	1 1	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			Y	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1		259 2	N	1	1 1	1
						1 9						
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1		303 2	N	-0-		1
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	27 1		246 2	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1		239 2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1		218 2	N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1		268 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679				
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	373 1		4751 2	N	14	14 1	-0-
						15 9						
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	594 1		5420 2	N	3	3 1	-0-
						3 9						
06	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	546 1		4899 2	N	3	3 1	-0-
						3 9						
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	419 1		5320 2	N	3	3 1	-0-
						3 9						
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	409 1		5438 2	N	3	3 1	-0-
						3 9						
09	5820 X	5738	-0-	-82	-0-	440 1		5295 2	N	3	3 1	-0-
						3 9						

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074				
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1		421 2	N	-0-	44 1	26
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	56 1		507 2	N	-0-		26
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52 1		469 2	N	-0-	3 1	23
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51 1		646 2	N	-0-		23
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41 1		539 2	N	2		25
						2 9						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37 1		448 2	N	-0-		25

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1		28 2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1		23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1		21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1		22 2	N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1		22 2	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1		21 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	38 1	347 2	N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33 1	297 2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	336 2	N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 2	N	-0-			1
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	32 1	284 2	N	-0-	1 1		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-			1
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-			1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y	1			2
07	1488 N	356	-0-	-1132	-0-	356 2		Y	-0-	2 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43 1	1	541 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	66 1	1	601 2	N	-0-		-0-
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	34 1	1	302 2	N	-0-		-0-
07	465 N	310	-0-	-155	-0-	23 1	1	287 2	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	1	286 2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	1	362 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	1	178 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	1	190 2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	1	171 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	1	184 2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	1	183 2	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	1	173 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			Y	-0-		1
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2			Y	-0-		1
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9		Y	-1	1 1	1
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-	1 1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			Y	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	154 1	1	1958 2	Y	7	5 1	42
						8 9						
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	248 1	1	2265 2	Y	2	1 1	43
						2 9						
06	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	215 1	1	1932 2	Y	8	1 1	50
						9 9						
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	165 1	1	2091 2	Y	8	1 1	57
						9 9						
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	164 1	1	2179 2	Y	2	1 1	58
						2 9						
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	177 1	1	2126 2	Y	3	1 1	60
						3 9						

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3 1	1	592 2	Y	1	1 1	2
						1 9						
05	620 N	441	-0-	-179	-0-	3 1	1	438 2	Y	-0-		2
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	1	959 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	1	688 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	1	652 2	Y	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31 1	1	747 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 2	1 9		Y	1	1 1	2
05	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152 2			Y	-0-		2
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2			Y	-0-	1 1	1
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			Y	-0-	1 1	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			Y	-0-		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-		13
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2	Y	-0-		13
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-	1 1	13
07	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2	Y	-0-	1 1	12
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	Y	-0-		12
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-		12

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		7
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		7
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
04	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	191	1	N	7	7 1	-0-
05	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	292	1	N	2	2 1	-0-
06	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	268	1	N	1	1 1	-0-
07	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	200	1	N	2	2 1	-0-
08	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	197	1	N	1	1 1	-0-
09	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	194	1	N	2	2 1	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		1
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-	1 1	1
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	1 1	1
05	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010	2	Y	-0-		1
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-	1 9	2
07	1860 N	767	-0-	-1093	-0-	767	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	2	2	1	-0-		
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	735	2	N	-0-			-0-		
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	-0-	81	1	632	2	N	-0-			-0-		
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	N	-0-			-0-		
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	-0-			-0-		
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	-0-			-0-		
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	671	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-		
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730	
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	1	1	1		
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-			1		
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	Y	1			2		
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-	2	1	-0-		
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-			-0-		
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-		
WEST STATE										WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	6	2	1	152		
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-	7	9	781	2	N	3	110	1	45		
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	-0-	86	1	632	2	N	8			53		
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	-0-	3	9	70	1	N	9			57		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	4			57		
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	41	1	N	1			58		
							41	1	540	2	N	1			58		
							1	9	516	2	N	4			62		
							43	1	516	2	N	4			62		
							4	9									
LONGFELLOW 600										WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			1		
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			1		
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1	1		
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	-0-	658	2			Y	-0-	1	1	-0-		
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-		
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024 - 6810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	1
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	1
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	Y	1
07	806 N	436	-0-	-370	-0-	1	1	435	2	Y	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	Y	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5310 - 5820	
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		Y	-0-	6
05	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2		Y	-0-	6
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	5
07	1767 N	879	-0-	-888	-0-	879	2		Y	-0-	3
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-	3
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-	3

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 8032	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-	1
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-	1
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	609	2	1	9	Y	1
07	713 N	66	-0-	-647	-0-	66	2		Y	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4702 - 6568	
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-	-0-
05	2666 N	2432	-0-	-234	-0-	2432	2		Y	-0-	-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-	-0-
07	2449 N	2130	-0-	-319	-0-	2130	2		Y	-0-	-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-	-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 3826 - 6004	
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	10	1	2173	2	Y	-0-
05	2573 N	2399	-0-	-174	-0-	15	1	2384	2	Y	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	15	1	2150	2	Y	-0-
07	2263 N	1600	-0-	-663	-0-	11	1	1589	2	Y	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	10	1	1778	2	Y	-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4798 - 5616	
04	7440 X	6526	-0-	-914	-0-	6526	2		Y	-0-	3
05	7533 X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2		Y	-0-	3
06	7290 X	6511	-0-	-779	-0-	6508	2	3	9	Y	6
07	7533 X	6300	-0-	-1233	-0-	6300	2		Y	-0-	-0-
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		Y	-0-	-0-
09	6870 X	6413	-0-	-457	-0-	6413	2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	19	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-	19	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-	18	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	1 1	18	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-	18	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-	18	

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540				
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		11	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		11	
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2		N	-0-		11	
07	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2		N	-0-	1 1	10	
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-		10	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-		10	

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124				
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	1	1 1	-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-		-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-		-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905				
04	14B DENY	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442				
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	3	3 1	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	1	1 1	-0-
06	1110 N	861	-0-	-249	-0-	86	1	774	2	N	1	1 1	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	N	1	1 1	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	N	1	1 1	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1	997	2	N	1	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3327		RRCID -> 248619	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5810	-	7490							
04		5100 X	4127	-0-	-973	-0-	299 1	3805 2	N		21	21	1			-0-
05		4836 X	4271	-0-	-565	-0-	421 1	3846 2	N		4	4	1			-0-
06		4680 X	3605	-0-	-1075	-0-	361 1	3240 2	N		4	4	1			-0-
07		4836 X	2987	-0-	-1849	-0-	218 1	2765 2	N		4	4	1			-0-
08		4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	228 1	3035 2	N		4	4	1			-0-
09		4140 X	3352	-0-	-788	-0-	257 1	3091 2	N		4	4	1			-0-
		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6186	-	6750							
04		3000 N	3474	-0-	474	474	3474 2		N		-0-					1
05		3100 N	3640	-0-	540	1014	3640 2		N		-0-					1
06		3000 N	3182	-0-	182	1196	3181 2	1 9	N		1					2
07		3860 X	2664	-0-	-1196	-0-	2664 2		N		-0-	2	1			-0-
08		3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882 2		N		-0-					-0-
09		3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774 2		N		-0-					-0-
		WELL #: 2315		RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2390	-	4886							
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	N		2	2	1			97
05		930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2		N		-0-					97
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N		1	70	1			28
07		682 N	288	-0-	-394	-0-	21 1	267 2	N		-0-					28
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93 1	1233 2	N		-0-					28
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83 1	1000 2	N		-0-					28
		WELL #: 4503		RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4795	-	5715							
04		3270 X	2486	-0-	-784	-0-	2486 2		N		-0-	1	1			1
05		3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777 2		N		-0-					1
06		3030 X	2404	-0-	-626	-0-	2403 2	1 9	N		1					2
07		3131 X	1480	-0-	-1651	-0-	1480 2		N		-0-	2	1			-0-
08		2573 X	1346	-0-	-1227	-0-	1346 2		N		-0-					-0-
09		2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609 2		N		-0-					-0-
		WELL #: 8016		RRCID -> 248761	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 4876	-	6008							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
		WELL #: 4804		RRCID -> 248772	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4936	-	5770							
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y		-0-					-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y		-0-					-0-
06		540 N	429	-0-	-111	-0-	429 2		Y		-0-					-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y		-0-					-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y		-0-					-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-		1
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	Y	-0-		1
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		1
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		1
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-		1
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	N	1	1 1	1
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	2	N	-0-	1 1	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799	
04	T. A.	26	-0-	26	39	2	1	24	2	N	-0-
05	T. A.	142	-0-	142	181	14	1	128	2	N	-0-
06	T. A.	297	-0-	297	478	30	1	267	2	N	-0-
07	T. A.	400	-0-	400	878	29	1	371	2	N	-0-
08	T. A.	441	-0-	441	1319	31	1	410	2	N	-0-
09	T. A.	436	-0-	436	1755	33	1	403	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5124 - 5732	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-		-0-
05	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4418 - 6466	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		4
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	N	1		5
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	1 1	4
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	1 1	3
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		3

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5410 - 5733	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		1
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2	Y	-0-		1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	1	1 1	1
07	465 N	169	-0-	-296	-0-	169	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 5728 - 8162	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	Y	-0-	1 1	1
05	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	1898	2	Y	-0-		1
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	1		2
07	1581 N	421	-0-	-1160	-0-	421	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	N	1	1 1		1
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	1 9	227 2	N	-0-			1
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	25 1	293 2	N	-0-	1 1		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33 1	313 2	N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	301 2	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432	
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	N	1	1 1		1
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1 9	227 2	N	-0-			1
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	N	-0-	1 1		-0-
07	1240 N	449	-0-	-791	-0-	33 1	313 2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	N	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	227 2	N	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	N	-0-	1 1		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	313 2	N	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	N	-0-			2
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 9	227 2	N	-0-			2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	N	-0-	1 1		1
07	527 N	206	-0-	-321	-0-	33 1	313 2	N	-0-	1 1		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	1	1 1		-0-
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	1 9	406 2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	45 1	384 2	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43 1	408 2	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	412 2	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29 1	375 2	N	1	1 1		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 9	437 2	N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	48 1	355 2	N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	40 1	394 2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67 1	846 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	99 1	907 2	N	-0-		-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98 1	884 2	N	-0-		-0-
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	69 1	871 2	N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62 1	820 2	N	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	68 1	819 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

WEST RANCH				WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	337 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 2	N	-0-		-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	37 1	328 2	N	-0-		-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	27 1	342 2	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	326 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	29 1	261 2	N	-0-		-0-
06	360 N	183	-0-	-177	-0-	18 1	165 2	N	-0-		-0-
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	14 1	178 2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118	
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	16	114 1	52
						18 9					
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	61 1	560 2	N	-0-		52
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	58 1	523 2	N	-0-		52
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1	675 2	N	3		55
						3 9					
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47 1	628 2	N	-0-		55
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	20		75
						22 9					

WEST RANCH				WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	56 1	507 2	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	49 1	441 2	N	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39 1	524 2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560			
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	437 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	39 1	354 2	N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54 1	484 2	N	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40 1	504 2	N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	440 2	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-		1
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	8 1	73 2	N	-0-		1
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	5 1	45 2	N	-0-	1 1	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36 1	325 2	N	-0-		1
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	25 1	315 2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26 1	313 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
		WELL #: 4055		RRCID ->	249729	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6600	-	10110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	175	1	2224	2	N	7	7	1			-0-	
						8	9										
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
06	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	241	1	2165	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
07	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	177	1	2253	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	179	1	2159	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										

WEST RANCH				WELL #: 4501		RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210	-	5873		
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2	
05	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					2	
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					3	
07	1519 N	574	-0-	-945	-0-	574	2			Y	-0-	2	1			1	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					1	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					1	

WEST RANCH				WELL #: 8033		RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996	-	7384		
04	3930 X	3715	-0-	-215	-0-	270	1	3434	2	N	10	10	1			-0-	
						11	9										
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	395	1	3601	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	374	1	3360	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
07	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	281	1	3566	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
08	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	270	1	3583	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	284	1	3419	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										

WEST RANCH				WELL #: 8032		RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826	-	8114		
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1212	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-					-0-	
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-	
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	2	Y	-0-					-0-	

LONGFELLOW 600				WELL #: 8039		RRCID ->	249734	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4146	-	5622		
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	10	1 1	197
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	11	9	355	2	N	1		198
06	510 N	365	-0-	-145	-0-	39	1	323	2	N	5		203
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	1	9	316	2	N	-0-		203
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-		203
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	-0-		203
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-		203
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912				
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	3	3 1	-0-
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	3	9	1015	2	N	1	1 1	-0-
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	111	1	941	2	N	1	1 1	-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1	9	992	2	N	1	1 1	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	973	2	N	1	1 1	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	N	1	1 1	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	1	9	761	2	N	1	1 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148				
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	2	2 1	26
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2	9	912	2	N	-0-		26
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	100	1	808	2	N	-0-	26 1	-0-
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	90	1	854	2	N	-0-		-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	845	2	N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580				
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	N	4	4 1	-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4	9	1317	2	N	1	1 1	-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	144	1	1186	2	N	1	1 1	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1	9	1272	2	N	1	1 1	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1288	2	N	1	1 1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1	9	1235	2	N	1	1 1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	N	1	1 1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1	9	1235	2	N	1	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	146	1	1856	2	N	6	6 1	-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	N	1	1 1	-0-
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	207	1	1860	2	N	1	1 1	-0-
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	150	1	1907	2	N	1	1 1	-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	N	1	1 1	-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1611	2	N	2	2 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-		15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		15
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-		15
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		15
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		15
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336					
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-		-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304					
04	8880 X	6568	-0-	-2312	-0-	6568	2			Y	-0-		-0-
05	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	7512	2			Y	-0-		-0-
06	7890 X	5856	-0-	-2034	-0-	5856	2			Y	-0-		-0-
07	8153 X	4436	-0-	-3717	-0-	4436	2			Y	-0-		-0-
08	6789 X	4639	-0-	-2150	-0-	4639	2			Y	-0-		-0-
09	7170 X	3888	-0-	-3282	-0-	3888	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596			
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	1	1 1	1
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	205 2	N	-0-		1
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	21 1	188 2	N	-0-	1 1	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	15 1	192 2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505			
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		1
05	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063 2		Y	-0-		1
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		1
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50 1	638 2	N	2	2 1	-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	83 1	761 2	N	-0-		-0-
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	70 1	624 2	N	-0-		-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1	716 2	N	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	N	-0-		-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57 1	681 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-		54
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-		54
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	-0-	1 1	53
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	163 2	N	-0-		53
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-		53
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	N	-0-		53

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	477 2	N	1	171 1		20
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	1 9	622 2	N	-0-			20
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	68 1	566 2	N	-0-			20
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	63 1	598 2	N	2			22
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	545 2	N	1			23
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2 9	490 2	N	-0-			23
						41 1						
						1 9						
						41 1						

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	17 1	151 2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400			
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972			
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736 2	7 9	N	6	6 1		-0-
05	2449 N	2010	-0-	-439	-0-	2009 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	1798 N	640	-0-	-1158	-0-	639 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	N	1	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	757 2	N	9	2 1		130
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10 9	830 2	N	3			133
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	91 1	847 2	N	10	120 1		23
07	806 N	7	-0-	-799	-0-	3 9	6 9	N	5			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	9			37
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3			40

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			2
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			2
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	1 1		1
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	18	12 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966	
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					2	
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					2	
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					2	
07	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-	2	1			-0-	
*08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-	
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					1	
LONGFELLOW										WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696	
04	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-	
05	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2			N	-0-					-0-	
06	2610 X	1339	-0-	-1271	-0-	1339	2			N	-0-					-0-	
07	2418 X	359	-0-	-2059	-0-	359	2			N	-0-					-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-	
LONGFELLOW STATE "G"										WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-	
ORION P										WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	N	1	1 1	30
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	1	9	N	-0-		30
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	50	1	N	-0-		30
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		30
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		30
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		30
						37	1	N	-0-		30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		1
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	Y	-0-		1
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	1	1	1
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	1	1 1	2
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-		2
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	1	1 1	2
07	2635 X	1741	-0-	-894	-0-	143	1	Y	1	1 1	2
08	2325 X	1696	-0-	-629	-0-	1	9	Y	-0-	2 1	-0-
09	2250 X	2073	-0-	-177	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
						101	1	Y	-0-		-0-
						105	1	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-	1
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	1
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-	1
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		Y	-0-	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468		
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-	-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418		
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		Y	-0-	2
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		Y	-0-	2
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665 2	1 9	Y	1	3
07	3255 X	1987	-0-	-1268	-0-	1987 2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	2363	-0-	-1450	-0-	2363 2		Y	-0-	-0-
09	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720		
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27 1	346 2	N	1	-0-
05	403 N	60	-0-	-343	-0-	1 9	54 2	N	1 1	-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	6 1	298 2	N	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	358 2	N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28 1	131 2	N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	340 2	N	-0-	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	6	6	1		-0-
						7	9								
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	146	1	1851	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	153	1	1837	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

 ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

04	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2			Y	-0-	1	1		1
05	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	3178	2	1	9	Y	1				2
06	3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	2343	2	1	9	Y	1				3
07	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	944	2			Y	-0-	3	1		-0-
08	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			Y	-0-				-0-
09	2700 X	1792	-0-	-908	-0-	1792	2			Y	-0-				-0-

 LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

04	T. A.	940	-0-	940	4196	66	1	844	2	N	27	2	1		111
						30	9								
05	T. A.	1110	-0-	1110	5306	108	1	984	2	N	16	1	1		126
						18	9								
06	T. A.	587	-0-	587	5893	57	1	516	2	N	13	2	1		137
						14	9								
07	T. A.	273	-0-	273	6166	20	1	252	2	N	1	1	1		137
						1	9								
08	3100 N	856	-0-	-2244	3922	57	1	753	2	N	42	1	1		178
						46	9								
09	3000 N	870	-0-	-2130	1792	65	1	780	2	N	23	1	1		200
						25	9								

 LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			1
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1084	2	1 9	Y	1			2
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-	1 1		1
07	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			6
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		Y	-0-			6
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1 9	Y	1	1 1		6
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2		Y	-0-	1 1		5
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			5
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	596 2	N	2	2 1		-0-
						2	9						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	701 2	N	-0-			-0-
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	70	1	626 2	N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661 2	N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659 2	N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1291	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	992 N	235	-0-	-757	-0-	234	2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9	N	1	1 1		-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1 1	-0-
						1 9				
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40 1	361 2	N		-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37 1	332 2	N		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27 1	356 2	N		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1	341 2	N		-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	N	1 1	-0-
						1 9				
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	24 1	220 2	N		-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	23 1	206 2	N		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	17 1	214 2	N		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	N		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	N		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N		1
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2		N		1
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	N	1 1	1
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 2		N	1 1	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	262 2	N	1 1	1
						1 9				
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31 1	281 2	N		1
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	1 1	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 2	N		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4074 - 4490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:	401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8645 - 8932	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 3810 - 5610	
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-		23
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	Y	-0-		23
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913 2	Y	1 1		23
07		1519 X	1476	-0-	-43	-0-	1476 2	Y	-0-	1 1	22
08		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-		22
09		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-		22

WEST RANCH		WELL #:	2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 3562 - 4400	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	16 2	13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		13
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		13
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516	
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		142
05		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2	N	-0-		142
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		142
07		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 2	N	-0-		142
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		142
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		142

WEST RANCH		WELL #:	8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306	
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		1
05		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504 2	N	-0-		1
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		1
07		1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083 2	N	-0-	1 1	-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	6	-0-	6	17	6	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	5	-0-	5	22	5	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	23	-0-	23	45	23	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	53	-0-	53	98	53	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	24	-0-	24	122	24	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	127	5	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2	N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 - 3576
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	61	61
						1	9				
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	34	1	N	-0-		61
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	32	1	N	-0-	1	60
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	24	1	N	-0-		60
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		60
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		60

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036
04	2250 X	1856	-0-	-394	-0-	1856	2	N	-0-	1	1
05	2604 N	2020	-0-	-584	-0-	2019	2	N	1		2
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	1		3
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-	3	1
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 - 7790
04	4380 X	3902	-0-	-478	-0-	3902	2	Y	-0-	1	1
05	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	4203	2	Y	-0-		17
06	4170 X	3967	-0-	-203	-0-	3966	2	Y	1		18
07	4309 X	4032	-0-	-277	-0-	4032	2	Y	-0-	3	1
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	Y	-0-		15
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2	Y	-0-		15

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 - 6568
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2	N	-0-		-0-
06		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
09		3270 X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		2
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		2
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1 9 Y	1	2 1	1
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-	1 1	-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

04		T. A.	423	-0-	423	836	423	2	N	-0-		-0-
05		1267 X	431	-0-	-836	-0-	431	2	N	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
07		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-		-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	1 1	1
05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-		1
06		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1 9 N	1		2
07		1736 X	1176	-0-	-560	-0-	1176	2	N	-0-	2 1	-0-
08		2139 X	1323	-0-	-816	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
09		2550 X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622 2 N	3	3 1	-0-
05		682 N	329	-0-	-353	-0-	32	1	296 2 N	1	1 1	-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432 2 N	1	1 1	-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	769 2 N	1	1 1	-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	826 2 N	1	1 1	-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	719 2 N	1	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5760 - 6073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2					-0-
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2					-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7310 - 7960	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6 1	581 2	N			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10 1	648 2	N			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	N			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12 1	439 2	N			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	610 2	N			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8 1	612 2	N			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4410 - 7050	
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y			1
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y			1
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	Y	1 1		1
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013 2		Y	1 1		-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4926 - 6100	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y			-0-
07	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		Y			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y			-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4780 - 5580	
04	3120 X	1521	-0-	-1599	-0-	1521 2		N	1 1		1
05	2821 X	1757	-0-	-1064	-0-	1757 2		N			1
06	2730 X	157	-0-	-2573	-0-	156 2	1 9	N	1		2
07	2790 X	104	-0-	-2686	-0-	104 2		N	2 1		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N			-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5258 - 6248	
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N			2
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N			2
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1	2 1	1
07	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 2		N	1 1		-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 5750	
04	3000 X	2033	-0-	-967	-0-	2033 2		N	1 1		1
05	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365 2		N			1
06	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	1939 2	1 9	N	1		2
07	2976 X	868	-0-	-2108	-0-	868 2		N	2 1		-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N			-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		14	1	184	2	N	1	1	1	-0-		
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-		
06	210 N	200	-0-	-10	-0-		21	1	196	2	N	-0-			-0-		
07	217 N	208	-0-	-9	-0-		20	1	180	2	N	-0-			-0-		
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		15	1	193	2	N	-0-			-0-		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		15	1	194	2	N	-0-			-0-		
							15	1	184	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			-0-		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-		
06	120 N	60	-0-	-60	-0-		60	2			N	-0-			-0-		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-		
08	T. A.	135	-0-	135	-0-		135	2			N	-0-			-0-		
09	T. A.	136	-0-	136	-0-		271	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510	
04	3120 X	2739	-0-	-381	-0-		2739	2			N	-0-	1	1	1		
05	3596 X	3234	-0-	-362	-0-		3234	2			N	-0-			1		
06	3480 X	2636	-0-	-844	-0-		2634	2	2	9	N	2			3		
07	3596 X	2253	-0-	-1343	-0-		2253	2			N	-0-	3	1	-0-		
08	2821 X	2271	-0-	-550	-0-		2271	2			N	-0-			-0-		
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-		2525	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514	
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			N	-0-	1	1	1		
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3274	2			N	-0-			1		
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2874	2	1	9	N	1			2		
07	2077 N	1766	-0-	-311	-0-		1766	2			N	-0-	2	1	-0-		
08	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-		1978	2			N	-0-			-0-		
09	3180 X	2550	-0-	-630	-0-		2550	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		82	1	1743	2	N	3	3	1	-0-		
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		118	1	1908	2	N	1	1	1	-0-		
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		116	1	1605	2	N	1	1	1	-0-		
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		86	1	1350	2	N	1	1	1	-0-		
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		82	1	1388	2	N	1	1	1	-0-		
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		86	1	1597	2	N	1	1	1	-0-		
WEST RANCH										WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2			N	-0-			2		
05	744 N	685	-0-	-59	-0-		685	2			N	-0-			2		
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-		991	2	1	9	N	1	2	1	1		
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2140	2			N	-0-	1	1	-0-		
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338	2			N	-0-			-0-		
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	2			N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1 1	1
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	1	9	N	-0-		1
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	24	1	N	-0-	1 1	-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010		
04	3780 X	2876	-0-	-904	-0-	188	2	N	-0-	1 1	1
05	3658 X	3261	-0-	-397	-0-	24	1	N	1		2
06	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	20	1	N	1		3
07	3658 X	1483	-0-	-2175	-0-	1	9	N	-0-	3 1	-0-
08	2976 X	1080	-0-	-1896	-0-	14	1	N	-0-		-0-
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	13	1	N	-0-		-0-
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993		
04	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	1		N	-0-		2
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3224	2	N	-0-		2
06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	3564	2	N	-0-		2
07	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	2933	2	N	1	1 1	2
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1	1 1	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	2 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460		
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		1
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		1
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	1 1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500		
04	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2	N	-0-	1 1	11
05	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2	N	-0-		11
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	N	1		12
07	6200 X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2	N	-0-	2 1	10
08	6355 X	4978	-0-	-1377	-0-	4978	2	N	-0-		10
09	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	5751	2	N	-0-		10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150								
04	T. A.	21	-0-	21	49	21	2			N	-0-					-0-
05	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140								
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660								
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-	1	1			2
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					2
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	1			2
07	2759 X	1124	-0-	-1635	-0-	1124	2			N	-0-	2	1			-0-
08	1891 X	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51 1	2	648 2	N 2 1	-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	2 9	60 1	548 2	N -0-	-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	72 1	72 1	644 2	N -0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54 1	54 1	686 2	N -0-	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52 1	52 1	687 2	N -0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54 1	54 1	652 2	N -0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120		
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	2	314 2	N 2 1	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2 9	37 1	336 2	N -0-	-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	35 1	35 1	317 2	N -0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	26 1	331 2	N -0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25 1	25 1	335 2	N -0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	27 1	320 2	N -0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N -0-	1
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N -0-	1
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9		N 1 1	1
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862 2			N -0-	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N -0-	-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N -0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N -0-	1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N -0-	1
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9		N 1 1	1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N -0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N -0-	1
05	2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	1215 2			N -0-	1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N -0-	1
07	837 N	87	-0-	-750	-0-	87 2			N -0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N -0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N -0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N -0-	1
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2			N -0-	1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 2	1 9		N 1 1	1
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N -0-	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N -0-	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N -0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1926	-0-	-144	-0-	1926 2			N	-0-	1	1	1
05	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2026 2			N	-0-			1
06	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	2013 2	1	9	N	-0-			2
07	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	1510 2			N	-0-	2	1	-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 3844 - 6510				
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-			1
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846 2			N	-0-			1
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-			1
07	1767	N	1156	-0-	-611	-0-	1156 2			N	-0-	1	1	-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260				
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			1
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798 2			N	-0-			1
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743 2	1	9	N	-0-	1	1	1
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	596 2			N	-0-	1	1	-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 5276 - 8740				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126				
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			1
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755 2	1	9	N	-0-	1	1	1
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740 2			N	-0-	1	1	-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 5190 - 5950				
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2			N	-0-	1	1	1
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2			N	-0-			1
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5806 2	1	9	N	-0-	1		2
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2			N	-0-	2	1	-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2			N	-0-			-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6691 - 8190				
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154 2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 2			N	-0-			-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107 2			N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				1
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				1
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	-1	1	1		1
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-	1	1		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074					
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				2
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-				2
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	-1	2	1		1
07	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-	1	1		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				1
05	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-				1
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				1
07	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-	1	1		-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840					
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				1
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	N	-1				2
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	1	1		1
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-	1	1		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870					
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-				-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-				-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723					
04	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-	1	1		1
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				1
06	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	2352	2	1	9	N	-1				2
07	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269	2			N	-0-	2	1		-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2	N	-0-	1 1	1
05	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	3545	2	N	1	9	2
06	3630 X	2822	-0-	-808	-0-	2821	2	N	1	9	3
07	3751 X	1032	-0-	-2719	-0-	1032	2	N	-0-	3 1	-0-
08	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	3480 X	173	-0-	-3307	-0-	173	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215		
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-		1
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-		1
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-		1
07	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2455	2	N	-0-	1 1	-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-		-0-
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930		
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	N	6	95 1	48
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		48
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		48
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		48
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		48

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946		
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	N	5	5 1	-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	194	1	N	1	1 1	-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	184	1	N	1	1 1	-0-
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	135	1	N	1	1 1	-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	131	1	N	1	1 1	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	132	1	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350		
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		1
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-		1
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	1 1	-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2	N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410		
04	4830 X	4418	-0-	-412	-0-	4418	2	N	-0-	1 1	2
05	4867 X	4699	-0-	-168	-0-	4699	2	N	-0-		2
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	4548	2	N	2	9	4
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2	N	-0-	4 1	-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-		-0-
09	4560 X	4521	-0-	-39	-0-	4521	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506								
04	3390 X	3063	-0-	-327	-0-	3063	2			N	-0-					1
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1					2
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-	1	1			1
07	3162 X	1336	-0-	-1826	-0-	1336	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512								
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640								
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					1
05	1519 N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					1
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					1
07	930 N	259	-0-	-671	-0-	259	2			N	-0-	1	1			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710								
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	N	7	7	1			-0-
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	1	1	1			-0-
06	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	254	1	2278	2	N	1	1	1			-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2370	2	N	1	1	1			-0-
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2370	2	N	1	1	1			-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 5380 - 7100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			1 1	1
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2				1
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1 9			2
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			2 1	-0-
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2				-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2				-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 4744 - 6590	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2				-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 4550 - 6880	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				11
05	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2				11
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				11
07	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			1 1	10
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				10
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				10

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473		PERF. 5230 - 5268	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 4080 - 6118	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	1
						1	9				1 1
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3575 - 3724	
04	1980 X	1295	-0-	-685	-0-	94	1	1195	2	N	5
						6	9				5 1
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3092	2	N	1
						1	9				1 1
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	201	1	1805	2	N	1
						1	9				1 1
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	1
						1	9				1 1
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	99	1	1319	2	N	1
						1	9				1 1
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	207	1	2497	2	N	1
						1	9				1 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8140 - 8380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		1
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-		1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1	1	1
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2		N	-0-	1 1	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4010 - 5180	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6454 - 6886	
04	3600 X	2743	-0-	-857	-0-	2743 2		N	-0-	1 1	1
05	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3014 2	1 9	N	1		2
06	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	2748 2	1 9	N	1		3
07	3472 X	1261	-0-	-2211	-0-	1261 2		N	-0-	3 1	-0-
08	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	2192 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988	
04	4020 X	3243	-0-	-777	-0-	3243 2		N	-0-	1 1	2
05	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	3617 2		N	-0-		2
06	3750 X	3111	-0-	-639	-0-	3110 2	1 9	N	1		3
07	3875 X	1658	-0-	-2217	-0-	1658 2		N	-0-	3 1	-0-
08	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
09	3510 X	2547	-0-	-963	-0-	2547 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-		-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-		-0-
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2		N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-		32
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-		32
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-		32
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	85 2	N	-0-		32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-		32
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	N	-0-		32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	2	2	1	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	58	1	527	2	N	-0-			-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	53	1	476	2	N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045				
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			1
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			1
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	-0-	1	1	1
07	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-	1	1	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893				
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480				
04	3690 X	3027	-0-	-663	-0-	3027	2			N	-0-	1	1	1
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1			2
06	3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3020	2	1	9	N	1			3
07	3472 X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2			N	-0-	3	1	-0-
08	3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 4850 - 5490				
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-	1	1	1
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			1
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3393	2	2	9	N	2			3
07	3131 X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-	3	1	-0-
08	3534 X	2774	-0-	-760	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655				
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	2	2	1	-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	N	-0-	-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-	-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	722 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	89 1	811 2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	72 1	650 2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	49 1	619 2	N	-0-	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61 1	805 2	N	-0-	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55 1	658 2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064			
04	9270 X	6820	-0-	-2450	-0-	6820 2		N	-0-	2 1	4
05	9114 X	7624	-0-	-1490	-0-	7623 2	1 9	N	1		5
06	8820 X	6782	-0-	-2038	-0-	6779 2	3 9	N	3	1 1	7
07	8339 X	7137	-0-	-1202	-0-	7137 2		N	-0-	7 1	-0-
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2		N	-0-		-0-
09	7380 X	7090	-0-	-290	-0-	7090 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
04	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	1785 2		N	-0-	1 1	1
05	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961 2		N	-0-		1
06	2730 X	1688	-0-	-1042	-0-	1687 2	1 9	N	1		2
07	2697 X	1063	-0-	-1634	-0-	1063 2		N	-0-	2 1	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	36 1	333 2	N	-0-		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	31 1	281 2	N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1	306 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		2
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629 2		N	-0-		2
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	1 1	1
07	1457 N	676	-0-	-781	-0-	676 2		N	-0-	1 1	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	346	-0-	-739	-0-	346	2	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-	1 1	1
05	3038 X	959	-0-	-2079	-0-	959	2	N	-0-		1
06	2940 X	2550	-0-	-390	-0-	2549	2	1 9	1		2
07	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	2 1	-0-
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	422 2	N	25 196 1	12
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	9				
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	459 2	N	3	15
07	496 N	237	-0-	-259	-0-	3	9				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	410 2	N	15	30
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	9				
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	217 2	N	3	33
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	3	9				
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	436 2	N	14	47
07	496 N	237	-0-	-259	-0-	15	9				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	396 2	N	3	50
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	9				

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				1
05	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2				1
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				1
07	930 N	273	-0-	-657	-0-	273	2			1 1	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				-0-
05	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2				-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2				-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2				-0-
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2				-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-		-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	N	-0-		-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-		-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-		-0-				-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554						
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-				-0-
05	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	1756 2		N	-0-		-0-				-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-				-0-
07	1240 N	469	-0-	-771	-0-	469 2		N	-0-		-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-				-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000						
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-				2
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		N	-0-		-0-				2
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1	2 1	-0-				1
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		N	-0-	1 1	-0-				-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-				-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998						
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-				-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-				-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-				-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865						
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	N	2	3 1	-0-				-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1258 2	2 9	N	2	1 1	-0-				1
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	N	1	1 1	-0-				1
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 2	1 9	N	1	2 1	-0-				-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1	1 1	-0-				-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 1	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510						
04	54270 X	34714	-0-	-19556	-0-	34714 2		N	-0-	10 1	-0-				23
05	56079 X	37889	-0-	-18190	-0-	37888 2	1 9	N	1		-0-				24
06	49950 X	33948	-0-	-16002	-0-	33933 2	15 9	N	14	2 1	-0-				36
07	39773 X	33784	-0-	-5989	-0-	33784 2		N	-0-	33 1	-0-				3
08	35867 X	35787	-0-	-80	-0-	35787 2		N	-0-		-0-				3
09	36660 X	26297	-0-	-10363	-0-	26297 2		N	-0-		-0-				3

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270						
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		-0-				2
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-		-0-				2
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296 2	1 9	N	1	1 1	-0-				2
07	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	1806 2		N	-0-	2 1	-0-				-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-				-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			1
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-			1
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1	1
07	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-	1	1	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1590 X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2	N	-0-		1
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2	N	-0-		1
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		1
07	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2	N	-0-	1 1	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	N	3	2 1	35
						3	9				
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	N	5		40
						6	9				
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	68	1	N	-0-		40
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	N	17		57
						19	9				
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	N	10		67
						11	9				
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	N	5		72
						6	9				

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200			
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	62	1	N	-0-		-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	57	1	N	-0-		-0-
07	589 N	353	-0-	-236	-0-	26	1	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
04	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	189	1	N	7	7 1	-0-
						8	9				
05	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	233	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	1	1 1	-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	1	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1 1	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800	
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506 2	9 9	N	8	78
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 2		N	-0-	78
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	77
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420 2		N	-0-	77
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	N	1	78
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	78

WEST RANCH				WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120	
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	N	1	-0-
							1 9			1 1	
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42 1	382 2	N	-0-	-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	37 1	330 2	N	-0-	-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	25 1	322 2	N	-0-	-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-	-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002	
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66 1	837 2	N	3	-0-
							3 9			3 1	
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98 1	896 2	N	-0-	-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	92 1	825 2	N	-0-	-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69 1	870 2	N	1	-0-
							1 9			1 1	
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66 1	880 2	N	-0-	-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70 1	847 2	N	1	-0-
							1 9			1 1	

ALLISON 4				WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560	
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014 2		N	-0-	1
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292 2		N	-0-	1
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3083 2	2 9	N	2	3
07	3348	X	2104	-0-	-1244	-0-	2104 2		N	-0-	-0-
08	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2743 2		N	-0-	-0-
09	3180	X	2841	-0-	-339	-0-	2841 2		N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631	
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-	-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-	-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-	-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466								
04	108420 X	39003	-0-	-69417	-0-	39003	2			N	-0-	25	1			124
05	108035 X	-0-	-0-	-108035	-0-					N	4					128
06	104550 X	33671	-0-	-70879	-0-	33585	2	86	9	N	78	70	1			136
07	108035 X	68784	-0-	-39251	-0-	68784	2			N	-0-	136	1			-0-
08	71300 X	45028	-0-	-26272	-0-	45028	2			N	-0-					-0-
09	108320 X	108320	-0-	-0-	-0-	108286	2	34	9	N	31	31	1			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					1
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					1
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	2	1	1			2
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	746	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	N	-0-					-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	46	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	35	1	442	2	N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2880 X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2	N	-0-	1 1	1
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-		1
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	1 9	2
07	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2	N	-0-	2 1	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
*09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030			
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1 1	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494			
04	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2	N	-0-	1 1	1
05	3410 X	3019	-0-	-391	-0-	3019	2	N	-0-		1
06	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2581	2	N	-0-	1 9	2
07	3410 X	1323	-0-	-2087	-0-	1323	2	N	-0-	2 1	-0-
08	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2279	-0-	-631	-0-	2279	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400			
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	1 1	1
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5643	2	N	-0-	1 9	2
06	4110 X	2694	-0-	-1416	-0-	2692	2	N	-0-	2 9	4
07	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	403	2	N	-0-	4 1	-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-
09	5460 X	69	-0-	-5391	-0-	69	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018			
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	N	-0-		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	N	2	2	1	2
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	-0-			2
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	77	1	693	2	N	-0-			2
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-			2
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-			2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	-0-			2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	20
08	3100 N	6102	-0-	3002	3002	6102	2			N	-0-			20
09	3000 N	7335	-0-	4335	7337	7335	2			N	-0-			20

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275							
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
09	T. A.	9	-0-	9	19	1	1	8	2	N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058							
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-					-0-	
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	48	1	429	2	N	-0-					-0-	
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC. BIG CANYON RANCH				630591 WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					163
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					164
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					165
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					166
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					167
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117										
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51 1	670 2	N	-0-	-0-			13
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-	-0-			13
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 2	N	-0-	-0-			13
07	0 N	55	-0-	55	-0-	12 1	43 2	N	-0-	-0-			13
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			13

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878				
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	88 1	1164 2	N	-0-	-0-			15
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	N	-0-	-0-			15
06	2370 X	59	-0-	-2311	-0-	9 1	50 2	N	-0-	-0-			15
07	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	10 1	49 2	N	-0-	-0-			15
08	1302 X	167	-0-	-1135	-0-	12 1	155 2	N	-0-	-0-			15
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-			15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562				
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69 1	914 2	N	-0-	-0-			16
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N	-0-	-0-			16
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-	-0-			16
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18 1	50 2	N	-0-	-0-			16
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			16

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			13

MILLS 20			WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14

ACU 34			WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP				571987								
PORTER 34				WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448 - 13556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
PORTER 34				WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379	PERF.11772 - 12296
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	111 1	1472 2	N	-0-		67
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	N	-0-		67
06	3000	#	65	-0-	-2935	-0-	8 1	57 2	N	-0-		67
07	1891	#	66	-0-	-1825	-0-	17 1	49 2	N	-0-		67
08	1643	#	211	-0-	-1432	-0-	15 1	196 2	N	-0-		67
09	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		67

POWELL (PENN)				72810 260	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.				945936								
GLASSCOCK "P" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9956 - 10037
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	133 1	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS, J. W.				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A
04	2940	X	179	-0-	-2761	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05	3038	X	175	-0-	-2863	-0-	175 2		N	-0-		-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
08	3038	X	1125	-0-	-1913	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-		-0-

EVELYN JO				WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A
04	3000	N	173	-0-	-2827	1962	173 2		N	-0-		-0-
05	2139	N	171	-0-	-1968	-0-	171 2		N	-0-		-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
09	2100	N	1188	-0-	-912	-0-	1188 2		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 X	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	186 X	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
04	5100 X	243	-0-	-4857	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	244	-0-	-5026	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2		N	-0-			-0-
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2		N	-0-			-0-
09	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2		N	-0-			-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3000 N	67	-0-	-2933	2514	67	2		N	-0-			-0-
05	2580 N	66	-0-	-2514	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3990 X	137	-0-	-3853	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	138	-0-	-4109	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	2109	-0-	-2138	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5640 X	195	-0-	-5445	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6014 X	206	-0-	-5808	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5820 X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6014 X	3003	-0-	-3011	-0-	3003	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-	-0-	-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520		PERF. N/A	
04	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	79	-0-	-2122	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF. 13500 - 14775	
04	8850 X	216	-0-	-8634	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9145 X	235	-0-	-8910	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	5579	-0-	-2341	-0-	5579	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8184 X	4066	-0-	-4118	-0-	4066	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	6106	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A	
04	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 13258 - 13542	
04	7650 X	197	-0-	-7453	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8060 X	247	-0-	-7813	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7800 X	6512	-0-	-1288	-0-	6512	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8060 X	4023	-0-	-4037	-0-	4023	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A	
04	2670 N	162	-0-	-2508	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2759 N	198	-0-	-2561	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF. 13626 - 14650	
04	2040 N	355	-0-	-1685	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	190	-0-	-2011	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9240 X	283	-0-	-8957	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9548 X	318	-0-	-9230	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9240 X	7533	-0-	-1707	-0-	7533	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9548 X	4556	-0-	-4992	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	4800 X	192	-0-	-4608	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	194	-0-	-4797	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	2902	-0-	-2089	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
04	4080 X	336	-0-	-3744	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	391	-0-	-3825	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	2442	-0-	-1681	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
04	23640 X	704	-0-	-22936	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24428 X	759	-0-	-23669	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23640 X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24428 X	12140	-0-	-12288	-0-	12140	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18786 X	18025	-0-	-761	-0-	18025	2	N	-0-	-0-	-0-
09	24204 X	24204	-0-	-0-	-0-	24204	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
04	12900 X	145	-0-	-12755	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13330 X	162	-0-	-13168	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12900 X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13330 X	2451	-0-	-10879	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9703 X	6290	-0-	-3413	-0-	6290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 2									
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41

PLUGGED AND ABANDONED				06/09/2021							

PUCKETT (STRAWN)			73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958									
MITCHELL, ROSA L.			WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407		PERF.10388 - 10424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

ODOM -C-			WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10497 - 10545	
04	14991 X	354	-0-	-14637	-0-	354	2			N	-0-	123
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328	2			N	-0-	123
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	N	14	137
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2628	2	24	9	N	22	159
08	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2212	2	15	9	N	14	173
09	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	2572	2	24	9	N	22	195

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)			73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279									
THOMAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)			73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279									
WIMBERLY-BRYAN			WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983		PERF. 9317 - 9520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)			73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279									
WIMBERLY-BRYAN			WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)			73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.			621750									
MCDONALD			WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2635 - 3313	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 5245 - 5307		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	1744	-0-	1744	1744	1744	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1101	-0-	1101	2845	1101	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1173	-0-	1173	4018	1173	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1185	-0-	1185	5203	1185	3	N	-0-			15
09	SWR 10	1031	-0-	1031	6234	1031	3	N	-0-			15

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667		
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-			33
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			33
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			33
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

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

CITIES SERVICE ET AL		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4143 - 4229		
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-			27
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			27
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			27
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

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

CITIES SERVICE ET AL		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4032 - 4584		
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3	Y	-0-			51
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-			51
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	Y	-0-			51
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

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

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4090 - 4875		
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	1705 X	10	-0-	-1695	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	80	-0-	-3100	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	15	-0-	-3271	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

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

MCDONALD		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4098 - 4867		
04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6626	2	Y	6			84
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2	Y	-0-	84	1	-0-
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	Y	-0-			-0-
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2	Y	-0-			-0-
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2	Y	-0-			-0-
09	6630 X	4128	-0-	-2502	-0-	4128	2	Y	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264					
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240 PERF. 4276 - 4723
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MCDONALD "6"		WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	189
05	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4367 3	189
06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53 3	189
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	189
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-		-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		87
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331 PERF. 4353 - 4848
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 223660	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4392 - 4870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	189 3	N	65			65
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	269 3	N	95	160 1		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09		240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3	N	-0-			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 4389 - 4792		
04		13890 X	4946	-0-	-8944	-0-	4946 3	N	-0-			-0-
05		13082 X	5474	-0-	-7608	-0-	5474 3	N	-0-			-0-
06		12660 X	5552	-0-	-7108	-0-	5552 3	N	-0-			-0-
07		13082 X	4343	-0-	-8739	-0-	4343 3	N	-0-			-0-
08		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 3	N	-0-			-0-
*09		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784 3	N	-0-			-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265 PERF. 4222 - 4661		
04		20850 X	7419	-0-	-13431	-0-	7419 3	N	-0-			-0-
05		19592 X	8210	-0-	-11382	-0-	8210 3	N	-0-			-0-
06		18960 X	8328	-0-	-10632	-0-	8328 3	N	-0-			-0-
07		19592 X	6513	-0-	-13079	-0-	6513 3	N	-0-			-0-
08		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 3	N	-0-			-0-
*09		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676 3	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840 PERF. 4467 - 4553		
04		3000 N	1897	-0-	-1103	10259	1897 3	Y	-0-			128
05		3100 N	2024	-0-	-1076	9183	2024 3	Y	-0-			128
06		3000 N	1759	-0-	-1241	7942	1759 3	Y	-0-			128
07		3100 N	1603	-0-	-1497	6445	1603 3	Y	-0-			128
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6445		Y	NO RPT			128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6445		Y	NO RPT			128

OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393 PERF. 4408 - 4818		
04		3000 N	2937	-0-	-63	219	2937 2	N	-0-			-0-
05		3334 X	3115	-0-	-219	-0-	3115 2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1399	-0-	-551	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
07		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
08		2015 X	1174	-0-	-841	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
09		1950 X	1141	-0-	-809	-0-	1141 2	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6304	2	7	9	Y	84
05	DLQ G-10	6136	-0-	6136	6136	6136	2			Y	-0-
06	DLQ G-10	2940	-0-	2940	9076	2940	2			Y	-0-
07	DLQ G-10	4540	-0-	4540	13616	4540	2			Y	-0-
08	18310 X	4694	-0-	-13616	-0-	4694	2			Y	-0-
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114		
04	3000 N	3182	-0-	182	506	3168	2	14	9	N	61
05	3100 N	3261	-0-	161	667	3244	2	17	9	N	76
06	3252 X	2585	-0-	-667	-0-	2575	2	10	9	N	85
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	N	90
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	103
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	1554	2	6	9	N	108

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556		
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260
05	3100 N	6329	-0-	3229	3229	6329	3			N	260
06	3000 N	3103	-0-	103	3332	3103	3			N	260
07	3100 N	2322	-0-	-778	2554	2322	3			N	260
08	4611 X	2057	-0-	-2554	-0-	2057	3			N	-0-
09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281	3			N	-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	253
05	2976 X	960	-0-	-2016	-0-	959	3	1	9	N	254
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1746	3	20	9	N	272
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	272
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	135
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A		
04	3000 N	669	-0-	-2331	919	669	3			N	-0-
05	919 N	-0-	-0-	-919	-0-					N	-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307		
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	20
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	20
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	20
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID -> 185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021													

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
GILLEY, SAM D.				306100									
CABEEN		WELL #:		4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 834 - 930			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593									
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		RRCID -> 068772		COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A			
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329		RRCID -> 153211		COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF. 4760 - 6325			
CHINA LAKE		WELL #:		1									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907													
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
CALLON PERMIAN II, LLC 101442													
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742													
04	2700 #	2326	-0-	-374	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
05	2635 #	2367	-0-	-268	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
06	2550 #	2444	-0-	-106	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	2143	-0-	-368	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
08	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
09	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RJD ENERGY, LLC 714310													
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
MARTIN, JIMMY INC 530596													
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WTG EXPLORATION 945220													
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282													
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	47	2	10 9	Y	9	13 1		7
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	4			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	9	13 1		7
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	31	2	11 9	Y	10	12 1		5
08	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	60	2	11 9	Y	10			15
09	106 N	35	-0-	-71	-0-	21	2	14 9	Y	13	23 1		5

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273													
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			249
05	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2		Y	-0-			249
06	690 N	255	-0-	-435	-0-	255	2		Y	-0-			249
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		Y	-0-			249
08	DLQ G-10	514	-0-	514	-0-	514	2		Y	-0-			249
09	1012 N	498	-0-	-514	-0-	498	2		Y	-0-			249

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			109
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			109
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	-17	17	2		Y	-0-			109
09	22	N	5	-0-	-17	-0-	5	2		Y	-0-			109

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 - 5276			
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	400	2	132	9	Y	120	166	1	83
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	53			136
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	115	168	1	83
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	Y	133	151	1	65
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	-0-	350	2	151	9	Y	137			202
09	1449	N	948	-0-	-501	-0-	757	2	191	9	Y	174	313	1	63

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828													
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, JIMMY INC		530596		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721			
04	3000	N	3332	-0-	332	917	3301	2	31	9	Y	28	38	1	50
05	2939	N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	1	34
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	32	1	34
07	2728	X	1151	-0-	-1577	-0-	1129	2	22	9	Y	20			54
08	2852	X	1461	-0-	-1391	-0-	1430	2	31	9	Y	28	38	1	44
09	2760	X	1246	-0-	-1514	-0-	1224	2	22	9	Y	20	33	1	31

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A						
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-			-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-			-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A						
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A						
04	3000 N	2063	-0-	-937	-0-	8774	2063	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1902	-0-	-1198	-0-	7576	1902	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1634	-0-	-1366	-0-	6210	1634	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1676	-0-	-1424	-0-	4786	1676	3		Y	-0-			-0-
08	3100 N	1652	-0-	-1448	-0-	3338	1652	3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	1572	-0-	-1428	-0-	1910	1572	3		Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	23972	-0-	23972	121523	23972	3		Y	-0-		47
05	DLQ	G-10	25325	-0-	25325	146848	25325	3		Y	-0-		47
06	DLQ	G-10	23405	-0-	23405	170253	23405	3		Y	-0-		47
07		193066 X	22813	-0-	-170253	-0-	22813	3		Y	-0-		47
08		25854 X	22103	-0-	-3751	-0-	22103	3		Y	-0-		47
09		24510 X	22583	-0-	-1927	-0-	22583	3		Y	-0-		47

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
04		4897 S	4897	-0-	-0-	-0-	30	1	4867	2	N	-0-	-0-
05		5117 S	5117	-0-	-0-	-0-	31	1	5086	2	N	-0-	-0-
06		4265 S	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4235	2	N	-0-	-0-
07		4650 S	4241	-0-	-409	-0-	31	1	4210	2	N	-0-	-0-
08		4650 S	4220	-0-	-430	-0-	31	1	4189	2	N	-0-	-0-
09		4260 S	3935	-0-	-325	-0-	30	1	3905	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
04		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	30	1	4684	2	N	-0-	-0-
05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	31	1	4750	2	N	-0-	-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	-0-	-0-
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	-0-	-0-
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	-0-	-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4211	2	N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A				
04	8190 S	7600	-0-	-590	-0-	30 1	7570 2	Y	-0-							-0-
05	7798 S	7798	-0-	-0-	-0-	31 1	7767 2	Y	-0-							-0-
06	7770 S	7549	-0-	-221	-0-	30 1	7519 2	Y	-0-							-0-
07	8374 S	8374	-0-	-0-	-0-	31 1	8343 2	Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	7931	-0-	7931	7931	31 1	7900 2	Y	-0-							-0-
09	13799 S	5868	-0-	-7931	-0-	30 1	5838 2	Y	-0-							-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A					
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	30 1	2645 2	N	-0-							-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	31 1	3202 2	N	-0-							-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	30 1	3277 2	N	-0-							-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31 1	3170 2	N	-0-							-0-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	31 1	3083 2	N	-0-							-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30 1	2986 2	N	-0-							-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14738 - 17686					
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					160
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 3				N	-0-					160
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					160
07	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3684 3				N	-0-					160
08	4495 X	3416	-0-	-1079	-0-	3416 3				N	-0-					160
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7583 3	40 9	N	36							196

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			77
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3	N	-0-			77
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3	N	-0-			77
*07	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3	N	-0-			77
*08	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3	N	-0-			77
09	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3	N	-0-			77

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			N	-0-			160
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			160
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			160
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			160
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3	N	-0-			160
09	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3	N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			N	-0-			110
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			110
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			N	-0-			110
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			110
08	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	3	N	-0-			110
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15318	3	N	9	10	9	119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-			57
05	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3	N	-0-			57
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1866	3	N	-0-			57
07	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	2358	3	N	-0-			57
08	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3	N	-0-			57
09	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8562	3	N	23	25	9	80

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			171
*05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			171
*06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			171
*07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			171
*08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-			171
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3	N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
04	3000 N	1542	-0-	-1458	2080	1542	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2160	-0-	-940	1140	2160	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2035	-0-	-965	175	2035	3	N	-0-			-0-
07	2767 N	2592	-0-	-175	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//	74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.			344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		7530 X	7425	-0-	-105	-0-	30 1	7395 2	Y	-0-			-0-
05		7781 X	7721	-0-	-60	-0-	31 1	7690 2	Y	-0-			-0-
06		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	30 1	7612 2	Y	-0-			-0-
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	31 1	8304 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8015	-0-	8015	8015	31 1	7984 2	Y	-0-			-0-
09		13757 X	5742	-0-	-8015	-0-	30 1	5712 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856	
04		3000 N	2195	-0-	-805	6498	30 1	2165 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2265	-0-	-835	5663	31 1	2234 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2155	-0-	-845	4818	30 1	2125 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	812	-0-	-2288	2530	31 1	781 2	N	-0-			-0-
08		2561 N	31	-0-	-2530	-0-	31 1		N	-0-			-0-
09		3000 N	6071	-0-	3071	3071	30 1	6041 2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE		WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	-	13584	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	-	18300	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

REAVES, N. (3200)			75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION			501665										
REEVES -BD- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
ARCO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	1			218
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	1			219
06		14B DENY	6	-0-	6	18	5 3	1 9	N	1			220
07		14B DENY	6	-0-	6	24	5 3	1 9	N	1			221
08		14B DENY	6	-0-	6	30	5 3	1 9	N	1			222
09		14B DENY	6	-0-	6	36	5 3	1 9	N	1			223

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.				695742										
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	2	RRCID ->	069566	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	3	RRCID ->	069567	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	4	RRCID ->	069568	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24				WELL #:	2	RRCID ->	069586	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742									
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
OXY USA INC.		630591												
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5540 - 7320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 3786 - 6160				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF. 11323 - 11943				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017														

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF. 11532 - 11570				
04	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-			40
05	12369 X	1315	-0-	-11054	-0-	9 1	1254 2	Y			47			87
06	27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	52 9	30 1	27370 2	Y	361	306 1			142
07	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	397 9	25 1	21382 2	Y	260	366 1			36
08	14043 X	13298	-0-	-745	-0-	286 9	19 1	13204 2	Y	68	94 1			10
09	27810 X	3259	-0-	-24551	-0-	75 9	5 1	3217 2	Y	34	34 1			10
						37 9								

STATELINE WATER, LLC		816096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
STATELINE WATER, LLC		//CONT.//		816096										
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620	-	5050
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)				75201	300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826										
FLANAGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9486	-	9509
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184	333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	5934	-	5939
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RODGERS (ATOKA)				77830	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.	14252	-	14306
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-				28
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3		N	-0-				28
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		N	-0-				28
07	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3		N	-0-				28
08	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3		N	-0-				28
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-				28

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508	-	13532
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	10080	X	9990	-0-	-90	-0-	9990	2	N	-0-		67
05	10416	X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2	N	-0-		67
06	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2	N	-0-		67
07	10540	X	9886	-0-	-654	-0-	9886	2	N	-0-		67
08	10540	X	9836	-0-	-704	-0-	9836	2	N	-0-		67
09	9990	X	9038	-0-	-952	-0-	9038	2	N	-0-		67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303									
04	2400	N	137	-0-	-2263	-0-	130	2	7	9	N	6	6	8	50
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			50
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			50
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			50
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			50
09	2040	N	1669	-0-	-371	-0-	1669	2			N	-0-			50

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A							
04	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6703	3	37	9	Y	34			308
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63	9	Y	57			365
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67	9	Y	61			426
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8461	3	53	9	Y	48	173	1	301
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7748	3	74	9	Y	67			368
09	6780	X	6604	-0-	-176	-0-	6561	3	43	9	Y	39			407

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A									
04	3000	N	5642	-0-	2642	-0-	5642	3			Y	-0-			86
05	3100	N	3306	-0-	206	-0-	2848	3			Y	-0-			86
06	3000	N	1249	-0-	-1751	-0-	1097	3			Y	-0-			86
07	3617	X	2520	-0-	-1097	-0-	2520	3			Y	-0-			86
08	5828	X	1288	-0-	-4540	-0-	1288	3			Y	-0-			86
09	5640	X	1316	-0-	-4324	-0-	1316	3			Y	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		Y	171
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	568	3	47	9	27
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	28
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	28
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		Y	28
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		Y	28

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	18
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	3	14	9	31
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	32
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	32
08	1333 N	524	-0-	-809	-0-	524	3		N	32
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869	3		N	32

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
BUECHY STATE "28"													
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454	3	N	-0-		-0-	
05		5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588	3	N	-0-		-0-	
06		5220 X	4094	-0-	-1126	-0-	4094	3	N	-0-		-0-	
07		5394 X	3640	-0-	-1754	-0-	3640	3	N	-0-		-0-	
*08		4588 X	3037	-0-	-1551	-0-	3037	3	N	-0-		-0-	
09		4440 X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	3	N	-0-		-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
HOLBERT													
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-		-0-	
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-		-0-	
06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-		-0-	
07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-		-0-	
*08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3	N	-0-		-0-	
*09		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	

SMALLWOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
05		558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
06		720 N	436	-0-	-284	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
08		465 N	58	-0-	-407	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-	

HARGROVE, BETTY													
WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
*08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-	

WOODS STATE "18"													
WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-		-0-	
05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-		-0-	
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-		-0-	
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3	N	-0-		-0-	
*08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	-0-		-0-	
*09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.													
REYNOLDS CATTLE CO. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2	N	-0-		-0-	
05		6014 X	4851	-0-	-1163	-0-	4851	2	N	-0-		-0-	
06		5820 X	5161	-0-	-659	-0-	5161	2	N	-0-		-0-	
07		6014 X	4972	-0-	-1042	-0-	4972	2	N	-0-		-0-	
08		5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2	N	-0-		-0-	
09		5340 X	5219	-0-	-121	-0-	5219	2	N	-0-		-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	30906	2	N	-0-			-0-
05	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	31816	2	N	-0-			-0-
06	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	31129	2	N	-0-			-0-
07	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2	N	-0-			-0-
08	32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2	N	-0-			-0-
09	30540 X	29007	-0-	-1533	-0-	29007	2	N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
04	10650 X	9171	-0-	-1479	-0-	9171	2	N	-0-			-0-
05	11005 X	9454	-0-	-1551	-0-	9454	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	9087	-0-	-1563	-0-	9087	2	N	-0-			-0-
07	11005 X	10013	-0-	-992	-0-	10013	2	N	-0-			-0-
08	10261 X	8988	-0-	-1273	-0-	8988	2	N	-0-			-0-
09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2	N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
04	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2	N	-0-			-0-
05	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2	N	-0-			-0-
06	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2	N	-0-			-0-
07	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
08	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2	N	-0-			-0-
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2	N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	3	N	-0-			-0-
05	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3	N	-0-			-0-
06	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	3	N	-0-			-0-
07	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3	N	-0-			-0-
08	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	3	N	-0-			-0-
09	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	3			N	-0-				171
05	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			N	-0-				171
06	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22559	3			N	-0-				171
07	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3			N	-0-				171
08	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			N	-0-				171
09	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	3			N	-0-				171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	1907	-0-	-1093	2248	1907	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	1982	-0-	-1118	1130	1982	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	1935	-0-	-1065	65	1935	2			N	-0-				-0-
07	2009 N	1944	-0-	-65	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
09	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	1893	2			N	-0-				-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-				-0-
07	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3496	2			N	-0-				-0-
08	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			N	-0-				-0-
09	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342	2			N	-0-				-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

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

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

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

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC				786697								
SOUTHERN UNIT				WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
05		1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
06		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
07		1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
08		1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
09		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A				WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 - 5479				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. A				WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114 - 5328				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROLEY ESTATE				WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422 - 5430				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M.B. MCKNIGHT				WELL #: 10	RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4978 - 5373				
04		3750 X	3354	-0-	-396	-0-	3053 2	301 9	Y	274	273 0	41
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3628 2	257 9	Y	234	245 0	30
06		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3089 2	176 9	Y	160	173 0	17
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3281 2	207 9	Y	188	179 0	26
08		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3088 2	190 9	Y	173	185 0	14
09		3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2408 2	262 4	Y	99	100 0	13

109 9												

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.				712382											
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 5505	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCKNIGHT-CROLEY										WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5166 - 5394	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5232 - 5418	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5087 - 5480	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS OIL COMPANY										925440					
MCKNIGHT, M. B. 21A										WELL #: 1	RRCID -> 207511	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 5372 - 5442	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)										79227 500	NON-ASSOCIATED				
N & O OIL CO.										598397					
SANFORD ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4553 - 4823	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1609 2	9 9	N	8			160
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1685 2	13 9	N	12			172
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577 2	9 9	N	8			180
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1592 2	11 9	N	10			190
08	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1340 2	8 9	N	7	160 1		37
09	1590 N	875	-0-	-715	-0-	875 2		N	-0-			37

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951								
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CLARK, L. C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			31
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			31
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-			31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			31
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			31
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			31

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	202	-0-	-338	-0-	202	3	Y	-0-			178
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3	Y	-0-			178
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3	Y	-0-			178
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3	Y	-0-			178
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			178
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			178

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-			121
05	144 N	-0-	-0-	-144	-0-			Y	-0-			121
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	Y	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			121

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932				
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	60	3	7	9	Y	6	40
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-	40
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	3	2	9	Y	2	19
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	19
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	19
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-	19

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640				
04	2791 R	768	-0-	-2023	-0-	716	2	52	9	Y	47	57
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	74
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	401	2	16	4	Y	12	36
						13	9					
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	27
08	527 #	476	-0-	-51	-0-	466	2	10	9	Y	9	36
09	510 #	107	-0-	-403	-0-	100	2	7	9	Y	6	42

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012												
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968				
04	4280 R	400	-0-	-3880	-0-	369	2	31	9	Y	28					43
05	2790 #	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	35	1			30
06	2700 #	65	-0-	-2635	-0-	32	2	33	9	Y	30	34	1			26
07	2790 #	46	-0-	-2744	-0-	18	2	28	9	Y	25	33	1			18
08	961 #	48	-0-	-913	-0-	18	2	30	9	Y	27					45
09	390 #	61	-0-	-329	-0-	32	2	29	9	Y	26	40	1			31

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704														
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		79820 800		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ECTOR									
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
VAN		WELL #:		3	RRCID ->	293100	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8758 - 8761				
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	144	2	Y	28	27	0			5
						31	9									
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	69	66	0			8
						76	9									
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	40	1	382	2	Y	48	49	0			7
						53	9									
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	21	1	177	2	Y	26	28	0			5
						29	9									
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	6	10	0			1
						7	9									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES									
XTO ENERGY INC.		945936														
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200													
COPPERHEAD		WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589							
04	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2303	3	30	9	N	27			242
05	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	179	1	75
06	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2177	3			N	-0-			75
07	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-			75
08	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	2235	3			N	-0-			75
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			75

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591							
04	2133	N	948	-0-	-1185	-0-	948	3			N	-0-			170
05	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	3			N	-0-			170
06	1200	N	561	-0-	-639	-0-	561	3			N	-0-			170
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-			170
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-			170
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398							
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-			-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-			-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-			-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796	3	30	9	N	27			27
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-			27

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510							
CALDWELL 4		WELL #: 1													
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427													
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	1			139
05	14B2	EXT	22	-0-	22	51	5	3	17	9	N	15			154
06	14B2	EXT	19	-0-	19	70	5	3	14	9	N	13			167
07	14B2	EXT	8	-0-	8	78	5	3	3	9	N	3			170
08	14B2	EXT	44	-0-	44	122	5	3	39	9	N	35	124	1	81
09	14B2	EXT	117	-0-	117	239	5	3	112	9	N	102	124	1	59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672							
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128							
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L													
04	1681	X	1681	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-				16
05	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	3			Y	-0-				16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	720				Y	-0-				16
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	923	3			Y	-0-				16
08	923	N	-0-	-0-	-923	-0-				Y	-0-				16
09	420	N	420	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				16

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BAKER OPERATING, INC.		046623													
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993							
04	468	R	468	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				24
05	434	#	283	-0-	-151	283	3			Y	-0-				24
06	420	#	352	-0-	-68	352	3			Y	-0-				24
07	434	#	360	-0-	-74	360	3			Y	-0-				24
08	434	#	369	-0-	-65	369	3			Y	-0-				24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-358											
09	420	#	223	-0-	-197	223	3			Y	-0-				24

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623											
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 -	2875		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	420 #	316	-0-	-104	B	-152	316	3		Y	-0-				54
05	403 #	370	-0-	-33	B	-185	370	3		Y	-0-				54
06	390 #	351	-0-	-39	B	-224	351	3		Y	-0-				54
07	403 #	365	-0-	-38	B	-262	365	3		Y	-0-				54
08	372 #	362	-0-	-10	B	-272	362	3		Y	-0-				54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-272											
09	360 #	228	-0-	-132	B	-404	228	3		Y	-0-				54
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/06/2023											
WADDELL TR A		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/12/1967	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	2820 -	2975		
04	323 R	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		Y	-0-				-0-
05	334 R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		Y	-0-				-0-
06	302 R	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		Y	-0-				-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	334 R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2680 -	2880		
04	600 #	518	-0-	-82	B	-160	518	2		Y	-0-				-0-
05	620 #	466	-0-	-154	B	-314	466	2		Y	-0-				-0-
06	570 #	449	-0-	-121	B	-435	449	2		Y	-0-				-0-
07	558 #	652	-0-	94	B	-341	652	2		Y	-0-				-0-
08	527 #	538	-0-	11	B	-330	538	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-330											
09	510 #	604	-0-	94	B	-236	604	2		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2708 -	2890		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2735 -	2880		
04	1080 #	707	-0-	-373	B	-604	707	2		Y	-0-				-0-
05	1116 #	616	-0-	-500	B	-1104	616	2		Y	-0-				-0-
06	1080 #	641	-0-	-439	B	-1543	641	2		Y	-0-				-0-
07	1116 #	1087	-0-	-29	B	-1572	1087	2		Y	-0-				-0-
08	899 #	1083	-0-	184	B	-1388	1083	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1388											
09	720 #	1504	-0-	784	B	-604	1504	2		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
WADDELL TR A		WELL #:		650		RRCID ->		020711		COMPL. DATE		04/13/1961		TOTAL DEPTH		2970		PERF.		2702 - 2970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04		390 #	385	-0-	-5 B		-5	385	2			Y	-0-				-0-					
05		403 #	325	-0-	-78 B		-83	325	2			Y	-0-				-0-					
06		390 #	339	-0-	-51 B		-134	339	2			Y	-0-				-0-					
07		403 #	467	-0-	64 B		-70	467	2			Y	-0-				-0-					
08		403 #	367	-0-	-36 B		-106	367	2			Y	-0-				-0-					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-106															
09		360 #	439	-0-	79 B		-27	439	2			Y	-0-				-0-					

WADDELL TR A																						
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970																						
04		300 #	296	-0-	-4 B		-6	296	2			Y	-0-				-0-					
05		310 #	304	-0-	-6 B		-12	304	2			Y	-0-				-0-					
06		300 #	296	-0-	-4 B		-16	296	2			Y	-0-				-0-					
07		310 #	305	-0-	-5 B		-21	305	2			Y	-0-				-0-					
08		310 #	315	-0-	5 B		-16	315	2			Y	-0-				-0-					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-16															
09		329 R	345	-0-	16 B		-0-	345	2			Y	-0-				-0-					

WADDELL TR I																						
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632																						
04		1020 #	986	-0-	-34 B		-45	986	2			Y	-0-				-0-					
05		1054 #	1026	-0-	-28 B		-73	1026	2			Y	-0-				-0-					
06		1020 #	614	-0-	-406 B		-479	614	2			Y	-0-				-0-					
07		1054 #	1241	-0-	187 B		-292	1241	2			Y	-0-				-0-					
08		1054 #	1026	-0-	-28 B		-320	1026	2			Y	-0-				-0-					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-320															
09		990 #	-0-	-0-	-990 B		-1310					Y	-0-				-0-					

WADDELL TR A																						
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050																						
04		775 R	775	-0-	-0- B		-0-	775	2			Y	-0-				-0-					
05		809 R	809	-0-	-0- B		-0-	809	2			Y	-0-				-0-					
06		718 R	718	-0-	-0- B		-0-	718	2			Y	-0-				-0-					
07		865 R	865	-0-	-0- B		-0-	865	2			Y	-0-				-0-					
08		774 R	774	-0-	-0- B		-0-	774	2			Y	-0-				-0-					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-															
09		772 R	772	-0-	-0- B		-0-	772	2			Y	-0-				-0-					

WADDELL TR A																						
WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910																						
04		1320 #	1207	-0-	-113 B		-282	1207	2			Y	-0-				-0-					
05		1302 #	1204	-0-	-98 B		-380	1204	2			Y	-0-				-0-					
06		1230 #	1143	-0-	-87 B		-467	1143	2			Y	-0-				-0-					
07		1271 #	1196	-0-	-75 B		-542	1196	2			Y	-0-				-0-					
08		1271 #	1206	-0-	-65 B		-607	1206	2			Y	-0-				-0-					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-607															
09		1200 #	1189	-0-	-11 B		-618	1189	2			Y	-0-				-0-					

WADDELL TR A																						
WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952																						
04		40 R	40	-0-	-0- B		-0-	25	2	15	9	Y	14	14	0		-0-					
05		43 R	43	-0-	-0- B		-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0		-0-					
06		109 R	109	-0-	-0- B		-0-	78	2	31	9	Y	28	26	0		2					
07		845 R	845	-0-	-0- B		-0-	618	2	227	9	Y	206	199	0		9					
08		899 R	899	-0-	-0- B		-0-	676	2	223	9	Y	203	205	0		7					
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-															
09		942 R	942	-0-	-0- B		-0-	724	2	218	9	Y	198	199	0		6					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 -	2761
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04		720 #	664	-0-	-56 B	-68	664	2			Y	-0-	-0-
05		744 #	721	-0-	-23 B	-91	721	2			Y	-0-	-0-
06		720 #	398	-0-	-322 B	-413	398	2			Y	-0-	-0-
07		744 #	842	-0-	98 B	-315	842	2			Y	-0-	-0-
08		744 #	711	-0-	-33 B	-348	711	2			Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-348								
09		690 #	-0-	-0-	-690 B	-1038					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2756 -	2936
04		195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
05		185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
06		172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
07		186 #	174	-0-	-12 B	-12	174	2			Y	-0-	-0-
08		186 #	168	-0-	-18 B	-30	168	2			Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-30								
09		180 #	164	-0-	-16 B	-46	164	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	2888 -	4468
04		211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
05		217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
06		210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
07		217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
08		217 #	213	-0-	-4 B	-4	213	2			Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4								
09		210 #	209	-0-	-1 B	-5	209	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		943	RRCID ->	042689	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2932 -	2942
04		780 #	735	-0-	-45 B	-83	735	2			Y	-0-	-0-
05		775 #	732	-0-	-43 B	-126	732	2			Y	-0-	-0-
06		750 #	691	-0-	-59 B	-185	691	2			Y	-0-	-0-
07		775 #	705	-0-	-70 B	-255	705	2			Y	-0-	-0-
08		775 #	703	-0-	-72 B	-327	703	2			Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-327								
09		750 #	678	-0-	-72 B	-399	678	2			Y	-0-	-0-

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #:		A 8	RRCID ->	042774	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL TR I		WELL #:		802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	2604 -	2644
04		600 #	569	-0-	-31 B	-46	569	2			Y	-0-	-0-
05		620 #	608	-0-	-12 B	-58	608	2			Y	-0-	-0-
06		600 #	341	-0-	-259 B	-317	341	2			Y	-0-	-0-
07		620 #	724	-0-	104 B	-213	724	2			Y	-0-	-0-
08		620 #	604	-0-	-16 B	-229	604	2			Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-229								
09		600 #	-0-	-0-	-600 B	-829					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2765 - 2984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2891 - 2998			
04	870 #	829	-0-	-41 B	-61	804	2	25	9	Y	23	23	0		-0-
05	899 #	908	-0-	9 B	-52	908	2			Y	-0-				-0-
06	870 #	733	-0-	-137 B	-189	733	2			Y	-0-				-0-
07	868 #	982	-0-	114 B	-75	982	2			Y	-0-				-0-
08	899 #	845	-0-	-54 B	-129	845	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-129											
09	870 #	935	-0-	65 B	-64	935	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	2738 - 2835			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2819 - 2895			
04	1770 #	1521	-0-	-249 B	-521	1521	2			Y	-0-				-0-
05	1829 #	1559	-0-	-270 B	-791	1559	2			Y	-0-				-0-
06	1770 #	1316	-0-	-454 B	-1245	1316	2			Y	-0-				-0-
07	1767 #	1547	-0-	-220 B	-1465	1547	2			Y	-0-				-0-
08	1643 #	1407	-0-	-236 B	-1701	1407	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1701											
09	1530 #	1376	-0-	-154 B	-1855	1376	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 - 3086			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR I				WELL #: 161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 -	2664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2160 #	1975	-0-	-185 B	-267	1975	2		Y	-0-			-0-
05	2201 #	2198	-0-	-3 B	-270	2198	2		Y	-0-			-0-
06	2070 #	1158	-0-	-912 B	-1182	1158	2		Y	-0-			-0-
07	2139 #	2446	-0-	307 B	-875	2446	2		Y	-0-			-0-
08	2201 #	2122	-0-	-79 B	-954	2122	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-954									
09	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-2964				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	2842 -	2891
04	390 #	303	-0-	-87 B	-96	303	2		Y	-0-			-0-
05	403 #	330	-0-	-73 B	-169	330	2		Y	-0-			-0-
06	390 #	306	-0-	-84 B	-253	306	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-273	321	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	298	-0-	-43 B	-316	298	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-316									
09	330 #	277	-0-	-53 B	-369	277	2		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2726 -	2884
04	540 #	370	-0-	-170 B	-245	370	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	316	-0-	-242 B	-487	316	2		Y	-0-			-0-
06	540 #	263	-0-	-277 B	-764	263	2		Y	-0-			-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-807	453	2		Y	-0-			-0-
08	496 #	426	-0-	-70 B	-877	426	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-877									
09	360 #	536	-0-	176 B	-701	536	2		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 -	3021
04	810 #	754	-0-	-56 B	-87	754	2		Y	-0-			-0-
05	837 #	793	-0-	-44 B	-131	793	2		Y	-0-			-0-
06	810 #	633	-0-	-177 B	-308	633	2		Y	-0-			-0-
07	806 #	828	-0-	22 B	-286	828	2		Y	-0-			-0-
08	806 #	733	-0-	-73 B	-359	733	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-359									
09	780 #	791	-0-	11 B	-348	791	2		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 -	3052
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR B				WELL #: 1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 -	2912
04	1956 R	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
05	1972 R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
06	1740 #	1585	-0-	-155 B	-155	1585	2		Y	-0-			-0-
07	2053 R	2208	-0-	155 B	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
08	2408 R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2357 R	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
WADDELL TR A		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 - 3041										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		793 R	799	-0-	6 B	-0-	799 2				Y	-0-			-0-							
05		509 R	509	-0-	-0- B	-0-	509 2				Y	-0-			-0-							
06		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430 2				Y	-0-			-0-							
07		470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470 2				Y	-0-			-0-							
08		492 R	492	-0-	-0- B	-0-	435 2	57 9			Y	52	51 0		1							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		483 R	483	-0-	-0- B	-0-	441 2	42 9			Y	38	38 0		1							
WADDELL TR A													WELL #:	26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 - 2900
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
WADDELL TR A													WELL #:	1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 - 2989
04		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500 2				Y	-0-			-0-							
05		550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550 2				Y	-0-			-0-							
06		505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505 2				Y	-0-			-0-							
07		528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528 2				Y	-0-			-0-							
08		524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524 2				Y	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541 2				Y	-0-			-0-							
WADDELL, W.N. ET AL													WELL #:	1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
													PLUGGED AND ABANDONED	05/22/2023								
WADDELL TR A													WELL #:	326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
WADDELL TR A													WELL #:	704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896
04		780 #	762	-0-	-18 B	-30	762 2				Y	-0-			-0-							
05		806 #	770	-0-	-36 B	-66	770 2				Y	-0-			-0-							
06		780 #	672	-0-	-108 B	-174	672 2				Y	-0-			-0-							
07		806 #	941	-0-	-135 B	-39	941 2				Y	-0-			-0-							
08		806 #	539	-0-	-267 B	-306	539 2				Y	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-306									
09		750 #	490	-0-	-260 B	-566	490 2				Y	-0-			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 #	613	-0-	-77 B	-87	613	2			Y	-0-			-0-
05	713 #	541	-0-	-172 B	-259	541	2			Y	-0-			-0-
06	690 #	505	-0-	-185 B	-444	505	2			Y	-0-			-0-
07	713 #	783	-0-	70 B	-374	783	2			Y	-0-			-0-
08	713 #	821	-0-	108 B	-266	821	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-266										
09	637 R	903	-0-	266 B	-0-	903	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930		
04	270 #	221	-0-	-49 B	-96	221	2			Y	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43 B	-139	236	2			Y	-0-			-0-
06	240 #	190	-0-	-50 B	-189	190	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	252	-0-	35 B	-154	242	2	10 9	9	Y	9	9 1		-0-
08	248 #	218	-0-	-30 B	-184	218	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-184										
09	240 #	229	-0-	-11 B	-195	229	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032		
04	930 #	871	-0-	-59 B	-82	871	2			Y	-0-			-0-
05	961 #	889	-0-	-72 B	-154	889	2			Y	-0-			-0-
06	930 #	770	-0-	-160 B	-314	770	2			Y	-0-			-0-
07	930 #	1124	-0-	194 B	-120	1124	2			Y	-0-			-0-
08	930 #	868	-0-	-62 B	-182	868	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-182										
09	870 #	995	-0-	125 B	-57	995	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
04		557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
05		579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
06		540 #	459	-0-	-81 B	-81	459	2			Y	-0-			-0-
07		558 #	583	-0-	25 B	-56	583	2			Y	-0-			-0-
08		558 #	517	-0-	-41 B	-97	517	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-97										
09		570 #	555	-0-	-15 B	-112	555	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
04		1925 R	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
05		1989 R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
06		1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
07		2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
08		2141 R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2286 R	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
04		480 #	431	-0-	-49 B	-93	431	2			Y	-0-			-0-
05		496 #	440	-0-	-56 B	-149	440	2			Y	-0-			-0-
06		450 #	405	-0-	-45 B	-194	405	2			Y	-0-			-0-
07		465 #	515	-0-	50 B	-144	515	2			Y	-0-			-0-
08		465 #	437	-0-	-28 B	-172	437	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-172										
09		420 #	462	-0-	42 B	-130	462	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 #	320	-0-	-10 B	-26	320	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	330	-0-	-11 B	-37	330	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	325	-0-	25 B	-12	325	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	338	-0-	-3 B	-15	338	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	331	-0-	-10 B	-25	331	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25										
09	330 #	331	-0-	1 B	-24	331	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 - 2988		
04	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	1 0		-0-
05	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1 B	-1					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-32					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023														

WADDELL TR A		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944		
04	510 #	406	-0-	-104 B	-203	406	2			Y	-0-			-0-
05	527 #	435	-0-	-92 B	-295	435	2			Y	-0-			-0-
06	510 #	394	-0-	-116 B	-411	394	2			Y	-0-			-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-492	446	2			Y	-0-			-0-
08	434 #	523	-0-	89 B	-403	523	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-403										
09	420 #	505	-0-	85 B	-318	505	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 - 3064		
04	1571 R	1571	-0-	-0- B	-0-	1567	2	4 9	Y	4	4 0			-0-
05	1660 R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627	2	33 9	Y	30	29 0			1
06	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519	2	31 9	Y	28	28 0			1
07	1581 #	1397	-0-	-184 B	-184	1364	2	33 9	Y	30	30 0			1
08	1581 #	1538	-0-	-43 B	-227	1481	2	57 9	Y	52	52 0			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-227										
09	1770 R	1997	-0-	227 B	-0-	1949	2	48 9	Y	44	44 0			1

WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 - 3102		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 - 3124		
04	1398 R	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-
05	1426 #	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2			Y	-0-			-0-
06	1382 R	1390	-0-	8 B	-0-	1390	2			Y	-0-			-0-
07	1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-			-0-
08	1426 #	1392	-0-	-34 B	-34	1392	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34										
09	1380 #	1329	-0-	-51 B	-85	1329	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	1038	-0-	1038 B	1038	1024 2	14 9	Y	13	12 0		1	
05	14B2 EXT	613	-0-	613 B	1651	592 2	21 9	Y	19	18 0		2	
06	14B2 EXT	149	-0-	149 B	1800	127 2	22 9	Y	20	20 0		2	
07	1953 R	153	-0-	-1800 B	-0-	129 2	24 9	Y	22	23 0		1	
08	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	100 2	26 9	Y	24	23 0		2	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 #	106	-0-	-14 B	-14	83 2	23 9	Y	21	21 0		2	
WADDELL TR A		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
04	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		Y	-0-			-0-	
05	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		Y	-0-			-0-	
06	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		Y	-0-			-0-	
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		Y	-0-			-0-	
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	322 2	59 9	Y	54	53 0		1	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	340 2	47 9	Y	43	43 0		1	
WADDELL TR A		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2882 -	3023
04	1031 R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-	
05	1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-	
06	1020 #	975	-0-	-45 B	-45	975 2		Y	-0-			-0-	
07	1054 #	1093	-0-	39 B	-6	1093 2		Y	-0-			-0-	
08	1054 #	1035	-0-	-19 B	-25	1035 2		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25									
09	1023 R	1048	-0-	25 B	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 -	2967
04	780 #	711	-0-	-69 B	-143	711 2		Y	-0-			-0-	
05	806 #	817	-0-	11 B	-132	817 2		Y	-0-			-0-	
06	780 #	708	-0-	-72 B	-204	708 2		Y	-0-			-0-	
07	744 #	938	-0-	194 B	-10	938 2		Y	-0-			-0-	
08	897 R	907	-0-	10 B	-0-	907 2		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	969 R	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		Y	-0-			-0-	
WADDELL TR B		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 -	2955
04	1890 #	-0-	-0-	-1890 B	-3843			Y	-0-			-0-	
05	1953 #	1	-0-	-1952 B	-5795	1 2		Y	-0-			-0-	
06	1890 #	-0-	-0-	-1890 B	-7685			Y	-0-			-0-	
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-8646			Y	-0-			-0-	
08	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8647			Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8647									
09	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8648			Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 -	2946
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-29			Y	-0-			-0-	
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-30			Y	-0-			-0-	
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-31			Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-31			Y	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-31			Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-28							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 -	2885	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 #	1420	-0-	-200 B	-1041	1420	2			Y	-0-			-0-
05	1674 #	2020	-0-	346 B	-695	2020	2			Y	-0-			-0-
06	1590 #	1711	-0-	121 B	-574	1711	2			Y	-0-			-0-
07	1956 R	2530	-0-	574 B	-0-	2530	2			Y	-0-			-0-
08	2712 R	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2943 R	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 -	2912	
04	930 #	651	-0-	-279 B	-454	651	2			Y	-0-			-0-
05	992 #	572	-0-	-420 B	-874	572	2			Y	-0-			-0-
06	960 #	597	-0-	-363 B	-1237	597	2			Y	-0-			-0-
07	992 #	976	-0-	-16 B	-1253	976	2			Y	-0-			-0-
08	806 #	923	-0-	117 B	-1136	923	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1136													
09	660 #	1740	-0-	1080 B	-56	1740	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 -	3083	
04	690 #	674	-0-	-16 B	-34	674	2			Y	-0-			-0-
05	713 #	693	-0-	-20 B	-54	693	2			Y	-0-			-0-
06	690 #	615	-0-	-75 B	-129	615	2			Y	-0-			-0-
07	682 #	740	-0-	58 B	-71	740	2			Y	-0-			-0-
08	682 #	680	-0-	-2 B	-73	680	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -73													
09	660 #	516	-0-	-144 B	-217	516	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229	
04	330 #	301	-0-	-29 B	-60	301	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9 B	-69	332	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	262	-0-	-68 B	-137	262	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	154	-0-	-187 B	-324	154	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	134	-0-	-207 B	-531	134	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -531													
09	330 #	132	-0-	-198 B	-729	132	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095	
04	450 #	357	-0-	-93 B	-442	357	2			Y	-0-			-0-
05	465 #	145	-0-	-320 B	-762	145	2			Y	-0-			-0-
06	450 #	239	-0-	-211 B	-973	239	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	324	-0-	-48 B	-1021	324	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	355	-0-	-17 B	-1038	355	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1038													
09	360 #	338	-0-	-22 B	-1060	338	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980												
04	1409 R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			Y	-0-	-0-
05	1426 #	1383	-0-	-43 B	-43	1383	2			Y	-0-	-0-
06	1380 #	1028	-0-	-352 B	-395	1028	2			Y	-0-	-0-
07	1426 #	1597	-0-	171 B	-224	1597	2			Y	-0-	-0-
08	1504 R	1728	-0-	224 B	-0-	1728	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1875 R	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
04	1590 #	1411	-0-	-179 B	-196	1411	2			Y	-0-	-0-
05	1643 #	1390	-0-	-253 B	-449	1390	2			Y	-0-	-0-
06	1590 #	1224	-0-	-366 B	-815	1224	2			Y	-0-	-0-
07	1643 #	1802	-0-	159 B	-656	1802	2			Y	-0-	-0-
08	1612 #	1650	-0-	38 B	-618	1650	2			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-618								
09	1410 #	1882	-0-	472 B	-146	1882	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -61													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
04	2490 #	2216	-0-	-274 B	-517	2216	2			Y	-0-			-0-
05	2573 #	2359	-0-	-214 B	-731	2359	2			Y	-0-			-0-
06	2400 #	2038	-0-	-362 B	-1093	2038	2			Y	-0-			-0-
07	2418 #	2603	-0-	185 B	-908	2603	2			Y	-0-			-0-
08	2356 #	2235	-0-	-121 B	-1029	2235	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1029													
09	2280 #	2353	-0-	73 B	-956	2353	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0	-0-

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
04	510 #	481	-0-	-29 B	-54	481	2			Y	-0-			-0-
05	496 #	505	-0-	9 B	-45	505	2			Y	-0-			-0-
06	480 #	497	-0-	17 B	-28	497	2			Y	-0-			-0-
07	496 #	507	-0-	11 B	-17	507	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	497	-0-	1 B	-16	497	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -16													
09	510 #	479	-0-	-31 B	-47	478	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2220 #	1715	-0-	-505 B	-976	1715	2			Y	-0-				-0-
05		2294 #	1632	-0-	-662 B	-1638	1632	2			Y	-0-				-0-
06		2220 #	1630	-0-	-590 B	-2228	1630	2			Y	-0-				-0-
07		2232 #	2595	-0-	363 B	-1865	2595	2			Y	-0-				-0-
08		1829 #	2008	-0-	179 B	-1686	2008	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1686														
09		1710 #	2264	-0-	554 B	-1132	2264	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064																
04		540 #	492	-0-	-48 B	-99	492	2			Y	-0-				-0-
05		527 #	512	-0-	-15 B	-114	512	2			Y	-0-				-0-
06		480 #	524	-0-	44 B	-70	524	2			Y	-0-				-0-
07		499 R	569	-0-	70 B	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
08		571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		566 R	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454																
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2432					Y	-0-				-0-
05		0 #	13	-0-	13 B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-
08		13 #	-0-	-0-	-13 B	-2432					Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -2358														
09		13 #	-0-	-0-	-13 B	-87					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000																
04		1200 #	1142	-0-	-58 B	-106	1142	2			Y	-0-				-0-
05		1240 #	1188	-0-	-52 B	-158	1188	2			Y	-0-				-0-
06		1170 #	1146	-0-	-24 B	-182	1146	2			Y	-0-				-0-
07		1209 #	1183	-0-	-26 B	-208	1183	2			Y	-0-				-0-
08		1178 #	1166	-0-	-12 B	-220	1166	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -220														
09		1140 #	1133	-0-	-7 B	-227	1133	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																
04		1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-1786					Y	-0-				-0-
05		1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-3460					Y	-0-				-0-
06		1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-5080					Y	-0-				-0-
07		1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-6754					Y	-0-				-0-
08		1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-8335					Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -8335														
09		0 #	46	-0-	46 B	-8289	46	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160																
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9														
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		1110 #	1008	-0-	-102 B	-158	1008	2		Y	-0-	-0-
05		1147 #	932	-0-	-215 B	-373	932	2		Y	-0-	-0-
06		1110 #	780	-0-	-330 B	-703	780	2		Y	-0-	-0-
07		1085 #	1221	-0-	136 B	-567	1221	2		Y	-0-	-0-
08		1085 #	969	-0-	-116 B	-683	969	2		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-683							
09		1020 #	1103	-0-	83 B	-600	1103	2		Y	-0-	-0-

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320				Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320				Y	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320				Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320				Y	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320				Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1320					
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
04		2970 #	2484	-0-	-486 B	-776	2484	2		Y	-0-	-0-
05		2914 #	2858	-0-	-56 B	-832	2858	2		Y	-0-	-0-
06		2700 #	1477	-0-	-1223 B	-2055	1477	2		Y	-0-	-0-
07		2790 #	3268	-0-	478 B	-1577	3268	2		Y	-0-	-0-
08		2852 #	2870	-0-	18 B	-1559	2870	2		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1559							
09		2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-4319				Y	-0-	-0-

WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
04		4361 R	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2		Y	-0-	-0-
05		4626 R	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2		Y	-0-	-0-
06		3060 #	2417	-0-	-643 B	-643	2417	2		Y	-0-	-0-
07		4020 R	4663	-0-	643 B	-0-	4663	2		Y	-0-	-0-
08		4744 R	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	2		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		4470 #	-0-	-0-	-4470 B	-4470				Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
04		90 #	120	-0-	30 B	-98	120	2		Y	-0-	-0-
05		93 #	183	-0-	90 B	-8	183	2		Y	-0-	-0-
06		194 R	202	-0-	8 B	-0-	202	2		Y	-0-	-0-
07		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		Y	-0-	-0-
08		186 #	119	-0-	-67 B	-67	119	2		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-67							
09		90 #	63	-0-	-27 B	-94	63	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
CAPROCK EXPLORATION, INC.				130464					
TUBB, J. B. STATE				WELL #: 4	RRCID -> 031253	COMPL. DATE 08/22/1963	TOTAL DEPTH 6013	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1590 #	1418	-0-	-172 B	-1831	1418 2	Y	-0-	-0-
05	1457 #	1556	-0-	99 B	-1732	1556 2	Y	-0-	-0-
06	1410 #	1426	-0-	16 B	-1716	1426 2	Y	-0-	-0-
07	1457 #	1191	-0-	-266 B	-1982	1191 2	Y	-0-	-0-
08	1550 #	1340	-0-	-210 B	-2192	1340 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-859	CANCELLED UNDERAGE	->	-1333		
09	DLQ G-10	1007	-0-	1007 B	148	1007 2	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. STATE				WELL #: 5	RRCID -> 037660	COMPL. DATE 12/09/1965	TOTAL DEPTH 4560	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	95	-0-	95 B	95	95 2	Y	-0-	-0-
05	199 R	104	-0-	-95 B	-0-	104 2	Y	-0-	-0-
06	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
07	93 #	79	-0-	-14 B	-14	79 2	Y	-0-	-0-
08	93 #	89	-0-	-4 B	-18	89 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18					
09	90 #	67	-0-	-23 B	-41	67 2	Y	-0-	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235					
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
04	570 #	494	-0-	-76 B	-119	494 2	Y	-0-	-0-
05	589 #	506	-0-	-83 B	-202	506 2	Y	-0-	-0-
06	570 #	436	-0-	-134 B	-336	436 2	Y	-0-	-0-
07	558 #	493	-0-	-65 B	-401	493 2	Y	-0-	-0-
08	527 #	518	-0-	-9 B	-410	518 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-410					
09	480 #	493	-0-	13 B	-397	493 2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
04	1320 #	879	-0-	-441 B	-598	879 2	Y	-0-	-0-
05	1364 #	866	-0-	-498 B	-1096	866 2	Y	-0-	-0-
06	1320 #	667	-0-	-653 B	-1749	667 2	Y	-0-	-0-
07	1271 #	935	-0-	-336 B	-2085	935 2	Y	-0-	-0-
08	1023 #	1178	-0-	155 B	-1930	1178 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1930					
09	870 #	1124	-0-	254 B	-1676	1124 2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -D-				WELL #: 3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
04	450 #	291	-0-	-159 B	-231	291 2	N	-0-	-0-
05	465 #	272	-0-	-193 B	-424	272 2	N	-0-	-0-
06	450 #	154	-0-	-296 B	-720	154 2	N	-0-	-0-
07	403 #	245	-0-	-158 B	-878	245 2	N	-0-	-0-
08	310 #	333	-0-	23 B	-855	333 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-855					
09	300 #	342	-0-	42 B	-813	342 2	N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A	
04	480 #	384	-0-	-96 B	-150	384 2	Y	-0-	18
05	496 #	387	-0-	-109 B	-259	387 2	Y	-0-	18
06	480 #	310	-0-	-170 B	-429	310 2	Y	-0-	18
07	465 #	404	-0-	-61 B	-490	404 2	Y	-0-	18
08	403 #	481	-0-	78 B	-412	481 2	Y	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-412					
09	390 #	450	-0-	60 B	-352	450 2	Y	-0-	18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
DACO, INC.				196940								
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 #	352 -0-	-8 B	-65	352 2		N	-0-			-0-
05		372 #	356 -0-	-16 B	-81	356 2		N	-0-			-0-
06		360 #	329 -0-	-31 B	-112	329 2		N	-0-			-0-
07		372 #	375 -0-	3 B	-109	375 2		N	-0-			-0-
08		372 #	333 -0-	-39 B	-148	333 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-96	CANCELLED UNDERAGE ->	-52						
09		360 #	NO RPT -0-	-360 B	-456			N	NO RPT			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A				
04		511 R	511 -0-	-0- B	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
05		527 R	527 -0-	-0- B	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
06		510 #	249 -0-	-261 B	-261	249 3		Y	-0-			-0-
07		527 #	-0- -0-	-527 B	-788			Y	-0-			-0-
08		527 #	-0- -0-	-527 B	-1315			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1315								
09		0 #	150 -0-	150 B	-1165	150 3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20	RRCID -> 055736	COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
04		330 #	321 -0-	-9 B	-9	317 3	4 9	Y	4			75
05		341 #	268 -0-	-73 B	-82	268 3		Y	-0-			75
06		330 #	255 -0-	-75 B	-157	254 3	1 9	Y	1			76
07		341 #	160 -0-	-181 B	-338	158 3	2 9	Y	2			78
08		341 #	-0- -0-	-341 B	-679			Y	-0-			78
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-679								
09		0 #	22 -0-	22 B	-657	22 3		Y	-0-			78
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U	RRCID -> 063258	COMPL. DATE 08/09/1975	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A				
04		720 #	543 -0-	-177 B	-177	510 3	33 9	Y	30			242
05		744 #	487 -0-	-257 B	-434	473 3	14 9	Y	13	180 1		75
06		720 #	346 -0-	-374 B	-808	305 3	41 9	Y	37			112
07		651 #	552 -0-	-99 B	-907	488 3	64 9	Y	58			170
08		651 #	696 -0-	45 B	-862	652 3	44 9	Y	40			210
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-862								
09		0 #	635 -0-	635 B	-227	633 3	2 9	Y	2			212
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 153441	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2612	-	2834		
04		124 R	124 -0-	-0- B	-0-	120 3	4 9	Y	4			123
05		124 #	104 -0-	-20 B	-20	101 3	3 9	Y	3			126
06		120 #	96 -0-	-24 B	-44	96 3		Y	-0-			126
07		124 #	72 -0-	-52 B	-96	60 3	12 9	Y	11			137
08		124 #	-0- -0-	-124 B	-220			Y	4			141
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-220								
09		0 #	12 -0-	12 B	-208	8 3	4 9	Y	4			145
MILLWEE OIL, INC.				569339								
ATLANTIC-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 020736	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		210 #	209 -0-	-1 B	-49	208 3	1 9	Y	1			12
05		217 #	191 -0-	-26 B	-75	190 3	1 9	Y	1	2 1		11
06		210 #	165 -0-	-45 B	-120	164 3	1 9	Y	1			12
07		217 #	100 -0-	-117 B	-237	99 3	1 9	Y	1			13
08		217 #	71 -0-	-146 B	-383	70 3	1 9	Y	1	2 1		12
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-383								
09		210 #	130 -0-	-80 B	-463	129 3	1 9	Y	1			13

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339								
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	120 #	97	-0-	-23 B	-51	97	3	Y	-0-	-0-		
05	124 #	112	-0-	-12 B	-63	112	3	Y	-0-	-0-		
06	120 #	78	-0-	-42 B	-105	78	3	Y	-0-	-0-		
07	93 #	69	-0-	-24 B	-129	69	3	Y	-0-	-0-		
08	124 #	67	-0-	-57 B	-186	67	3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-186								
09	120 #	66	-0-	-54 B	-240	66	3	Y	-0-	-0-		

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
04	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-	-0-		
05	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-	-0-		
06	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-		
07	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-	-0-		
08	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	3	N	-0-	-0-		

TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834
04	450 #	450	-0-	-0- B	-64	450	3	N	-0-	-0-		
05	434 #	472	-0-	38 B	-26	472	3	N	-0-	-0-		
06	420 #	436	-0-	16 B	-10	436	3	N	-0-	-0-		
07	465 #	463	-0-	-2 B	-12	463	3	N	-0-	-0-		
08	504 R	516	-0-	12 B	-0-	516	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-	-0-		

N & B OIL AND GAS LLC		598288										
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A
04	390 #	329	-0-	-61 B	-73	329	3	N	-0-	-0-		
05	403 #	366	-0-	-37 B	-110	366	3	N	-0-	-0-		
06	390 #	100	-0-	-290 B	-400	100	3	N	-0-	-0-		
07	403 #	174	-0-	-229 B	-629	174	3	N	-0-	-0-		
08	372 #	329	-0-	-43 B	-672	329	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-672								
09	360 #	322	-0-	-38 B	-710	322	3	N	-0-	-0-		

RAYDEN		695567										
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
04	540 #	509	-0-	-31 B	-86	509	3	N	-0-	19		
05	589 #	552	-0-	-37 B	-123	552	3	N	-0-	19		
06	570 #	608	-0-	38 B	-85	608	3	N	-0-	19		
07	589 #	655	-0-	66 B	-19	655	3	N	-0-	19		
08	637 R	656	-0-	19 B	-0-	656	3	N	-0-	19		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	608 R	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	19		

RING ENERGY, INC.		712382										
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A
*04	420 #	399	-0-	-21 B	-285	399	3	Y	-0-	-0-		
*05	403 #	249	-0-	-154 B	-439	249	3	Y	-0-	-0-		
06	390 #	428	-0-	38 B	-401	428	3	Y	-0-	-0-		
07	403 #	404	-0-	1 B	-400	404	3	Y	-0-	-0-		
08	403 #	402	-0-	-1 B	-401	402	3	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-195	CANCELLED UNDERAGE ->	-206						
09	DLQ G-10	386	-0-	386 B	191	386	3	Y	-0-	-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382													
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04		150 #	159	-0-	9 B	-224	159 3		Y	-0-			-0-
*05		155 #	9	-0-	-146 B	-370	9 3		Y	-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180 B	-550			Y	-0-			-0-
07		186 #	65	-0-	-121 B	-671	65 3		Y	-0-			-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186 B	-857			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-633	CANCELLED UNDERAGE ->	-224						
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865													
*04		900 #	876	-0-	-24 B	-2357	819 3	57 9	Y	52	78 1		26
*05		930 #	718	-0-	-212 B	-2569	620 3	98 9	Y	89	92 1		23
*06		900 #	703	-0-	-197 B	-2766	641 3	62 9	Y	56	37 1		42
07		930 #	448	-0-	-482 B	-3248	422 3	26 9	Y	24	28 1		38
08		930 #	409	-0-	-521 B	-3769	408 3	1 9	Y	1	34 1		5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1436	CANCELLED UNDERAGE ->	-2333						
*09		DLQ G-10	964	-0-	964 B	-472	964 3		Y	-0-			5
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008													
*04		630 #	352	-0-	-278 B	-565	352 3		Y	-0-			-0-
*05		620 #	416	-0-	-204 B	-769	416 3		Y	-0-			-0-
06		600 #	326	-0-	-274 B	-1043	326 3		Y	-0-			-0-
07		496 #	432	-0-	-64 B	-1107	432 3		Y	-0-			-0-
08		403 #	486	-0-	83 B	-1024	469 3	17 4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1024								
09		DLQ G-10	259	-0-	259 B	-765	259 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684													
*04		600 #	551	-0-	-49 B	-226	551 3		Y	-0-			-0-
*05		620 #	541	-0-	-79 B	-305	541 3		Y	-0-			-0-
06		600 #	429	-0-	-171 B	-476	429 3		Y	-0-			-0-
07		620 #	502	-0-	-118 B	-594	502 3		Y	-0-			-0-
08		589 #	522	-0-	-67 B	-661	522 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-484	CANCELLED UNDERAGE ->	-177						
09		DLQ G-10	485	-0-	485 B	1	485 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	8	-0-	8 B	8	8 3		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-		-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
*04	420 #	269	-0-	-151 B	-459	269 3		Y	-0-		-0-
*05	403 #	280	-0-	-123 B	-582	280 3		Y	-0-		-0-
06	360 #	227	-0-	-133 B	-715	227 3		Y	-0-		-0-
07	372 #	259	-0-	-113 B	-828	259 3		Y	-0-		-0-
08	310 #	318	-0-	8 B	-820	318 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-659	CANCELLED UNDERAGE ->	-161					
09	DLQ G-10	341	-0-	341 B	-318	341 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
*04	540 #	453	-0-	-87 B	-206	453 3		Y	-0-		-0-
*05	558 #	466	-0-	-92 B	-298	466 3		Y	-0-		-0-
06	540 #	406	-0-	-134 B	-432	406 3		Y	-0-		-0-
07	558 #	487	-0-	-71 B	-503	487 3		Y	-0-		-0-
08	527 #	524	-0-	-3 B	-506	524 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396	CANCELLED UNDERAGE ->	-110					
09	DLQ G-10	507	-0-	507 B	111	507 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850	
*04	510 #	390	-0-	-120 B	-380	390 3		Y	-0-		-0-
*05	527 #	431	-0-	-96 B	-476	431 3		Y	-0-		-0-
06	510 #	340	-0-	-170 B	-646	340 3		Y	-0-		-0-
07	496 #	430	-0-	-66 B	-712	430 3		Y	-0-		-0-
08	465 #	481	-0-	16 B	-696	481 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-456	CANCELLED UNDERAGE ->	-240					
09	DLQ G-10	453	-0-	453 B	-3	453 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040	
*04	210 #	236	-0-	26 B	-269	229 3	7 9	Y	6	8 1	3
*05	248 #	220	-0-	-28 B	-297	211 3	9 9	Y	8	9 1	2
06	240 #	185	-0-	-55 B	-352	178 3	7 9	Y	6	4 1	4
07	248 #	223	-0-	-25 B	-377	214 3	9 9	Y	8	5 1	7
08	248 #	224	-0-	-24 B	-401	214 3	10 9	Y	9	11 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->	-261					
09	DLQ G-10	347	-0-	347 B	207	345 3	2 9	Y	2	3 1	4

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878	
*04	600 #	575	-0-	-25 B	-199	575 3		Y	-0-		-0-
*05	620 #	593	-0-	-27 B	-226	593 3		Y	-0-		-0-
06	600 #	563	-0-	-37 B	-263	563 3		Y	-0-		-0-
07	589 #	598	-0-	9 B	-254	598 3		Y	-0-		-0-
08	589 #	606	-0-	17 B	-237	606 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106	CANCELLED UNDERAGE ->	-131					
09	DLQ G-10	588	-0-	588 B	482	588 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382														
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035						
*04	600 #	574	-0-	-26 B	-303	574	3			Y	-0-					-0-
*05	620 #	590	-0-	-30 B	-333	590	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	593	-0-	-7 B	-340	593	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	636	-0-	47 B	-293	636	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	628	-0-	39 B	-254	628	3			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-168									
09	DLQ G-10	602	-0-	602 B	516	602	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	32	1			6
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	29	1			8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	25	1			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	30	1			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	34	1			4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	8	1			2
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044						
*04	450 #	428	-0-	-22 B	-22	428	3			N	-0-					-0-
*05	629 R	651	-0-	22 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*06	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*07	535 R	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	461	3	17	4	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2904 - 3114						
*04	750 #	677	-0-	-73 B	-73	636	3	1	4	Y	36	37	0			3
						40	9									
*05	775 #	621	-0-	-154 B	-227	531	3	46	4	Y	40	40	0			3
						44	9									
06	780 #	431	-0-	-349 B	-576	394	3	37	9	Y	34	36	0			1
07	806 #	384	-0-	-422 B	-998	350	3	34	9	Y	31	29	0			3
08	806 #	438	-0-	-368 B	-1366	379	3	26	4	Y	30	29	0			4
						33	9									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1366												
09	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-1128	192	3	16	4	Y	27	28	0			3
						30	9									
TUBB		WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886						
*04	330 #	259	-0-	-71 B	-437	230	3	29	9	Y	26	39	1			13
*05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-778					Y	-0-	12	1			1
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1108					Y	1	1	1			1
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1449					Y	-0-					1
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1759					Y	-0-					1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1432	CANCELLED UNDERAGE ->		-327									
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-		//CONT.// //CONT.//	80473 248 712382	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 281780	COMPL. DATE 03/23/1970	TOTAL DEPTH 5887	PERF. 2802	-	2848						
*04	60 #	44	-0-	-16 B	-944	31 3	13 9	Y	12	20 1					6
*05	62 #	60	-0-	-2 B	-946	35 3	25 9	Y	23	23 1					6
06	60 #	44	-0-	-16 B	-962	27 3	17 9	Y	15	10 1					11
07	62 #	62	-0-	-0 B	-962	38 3	24 9	Y	22	14 1					19
08	62 #	82	-0-	20 B	-942	78 3	3 4	Y	1	11 1					9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-34		CANCELLED UNDERAGE ->	-908										
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	78	95 3	17 9	Y	15	10 1					14
SLANT OPERATING, LLC J B TUBB F		786697		WELL #: 4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 81		RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #: 84		RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	T. A.	766	-0-	766 B	-554	737 2	29 9	Y	26	15 1					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-554			Y	-0-	21 1					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-554			Y	-0-						-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-864			Y	-0-						-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1174			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-620		CANCELLED UNDERAGE ->	-554										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734	COMPL. DATE 06/06/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	918 R	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-	-0-
05	898 R	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-	-0-
06	816 R	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-	-0-
07	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-	-0-
08	733 R	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	790 R	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A	
04	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	N	-0-	-0-
05	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-	-0-
06	849 R	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-	-0-
07	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-	-0-
08	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	880 R	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
04	780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-	-0-
05	820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-	-0-
06	797 R	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-	-0-
07	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825 2	N	-0-	-0-
08	752 R	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	796 R	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
JUDKINS GAS UNIT I															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
05		996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06		949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07		991 R	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
08		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 #	982	-0-	-8 B	-8	982	2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2															
WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
04		T. A.	149	-0-	149 B	205	149	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	148	-0-	148 B	353	148	2			Y	-0-			-0-
06		477 R	124	-0-	-353 B	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
07		155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2			Y	-0-			-0-
08		155 #	107	-0-	-48 B	-64	94	2	13	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -64													
09		150 #	109	-0-	-41 B	-105	81	2	28	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A															
04		3389 R	3408	-0-	19 B	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
05		3547 R	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
06		3509 R	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
07		3678 R	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
08		3270 R	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3592 R	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C															
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
04		T. A.	519	-0-	519 B	1085	519	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1085					Y	-0-			-0-
06		1085 R	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		651 #	-0-	-0-	-651 B	-651					Y	-0-			-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558 B	-1209					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1209													
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	670	-0-	670 B	-2996	640	2	30	9	Y	27
05	T. A.	685	-0-	685 B	-2311	654	2	31	9	Y	28
06	0 #	683	-0-	683 B	-1628	658	2	25	9	Y	23
07	682 #	740	-0-	58 B	-1570	720	2	20	9	Y	18
08	682 #	729	-0-	47 B	-1523	600	2	109	4	Y	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						
09	947 R	947	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	23
						25	9				4

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
04	T. A.	140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-18								
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A	
04	3754 R	3835	-0-	81 B	-0-	3835	2			N	-0-
05	3866 R	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2			N	-0-
06	3659 R	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	2			N	-0-
07	3854 R	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2			N	-0-
08	3435 R	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3761 R	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A	
04	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-
05	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-
06	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-
07	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-
08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A	
04	T. A.	191	-0-	191 B	398	156	2	35	9	Y	32
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	398					Y	-0-
06	398 R	-0-	-0-	-398 B	-0-					Y	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217 B	-217					Y	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-434					Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-434								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-
06	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-
07	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-
08	1052 R	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1145 R	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
SLANT OPERATING, LLC														
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	4801	-0-	4801 B	1364	4772	2	29	9	Y	26	28	1	4
05	T. A.	5203	-0-	5203 B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23	1	10
06	12155 R	5588	-0-	-6567 B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1	9
07	6639 R	6639	-0-	-0- B	-0-	6564	2	56	4	Y	17	20	1	6
						19	9							
08	6357 R	6357	-0-	-0- B	-0-	5382	2	955	4	Y	18	17	1	7
						20	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	6266 R	6266	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1619	4	Y	23	25	1	5
						25	9							
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A														
04	T. A.	224	-0-	224 B	-103	224	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	235	-0-	235 B	132	235	2			Y	-0-			-0-
06	383 R	251	-0-	-132 B	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
07	279 #	251	-0-	-28 B	-28	251	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	265	-0-	17 B	-11	254	2	11	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-11	-11										
09	265 R	276	-0-	11 B	-0-	220	2	56	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A														
04	T. A.	640	-0-	640 B	144	640	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	654	-0-	654 B	798	654	2			Y	-0-			-0-
06	1456 R	658	-0-	-798 B	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
07	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
08	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	600	2	109	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	922 R	922	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814			
04	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
05	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
06	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
08	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	151	2	34	4	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	177	2	31	4	N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A			
04	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-				-0-
05	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-				-0-
06	674 R	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
07	937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-				-0-
08	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2777 - 2922			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2719 - 3200			
04	750 #	643	-0-	-107 B	-1073	643	2			N	-0-				-0-
05	775 #	758	-0-	-17 B	-1090	758	2			N	-0-				-0-
06	630 #	670	-0-	40 B	-1050	670	2			N	-0-				-0-
07	651 #	730	-0-	79 B	-971	730	2			N	-0-				-0-
08	744 #	585	-0-	-159 B	-1130	585	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-440	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	720 #	693	-0-	-27 B	-467	693	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	398	-0-	398 B	536	369	2	29	9	Y	26	15	1		21
05		T. A.	453	-0-	453 B	989	428	2	25	9	Y	23	27	1		17
06		1514 R	525	-0-	-989 B	-0-	496	2	29	9	Y	26	21	1		22
07		455 R	455	-0-	-0- B	-0-	421	2	34	9	Y	31	40	1		13
08		478 R	478	-0-	-0- B	-0-	415	2	35	4	Y	25	19	1		19
							28	9								
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		553 R	553	-0-	-0- B	-0-	402	2	123	4	Y	25	34	1		10
							28	9								
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A																
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-151					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->			-90							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A																
04		T. A.	255	-0-	255 B	303	255	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	230	-0-	230 B	533	230	2			Y	-0-				-0-
06		858 R	325	-0-	-533 B	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
07		279 #	103	-0-	-176 B	-176	103	2			Y	-0-				-0-
08		279 #	84	-0-	-195 B	-371	84	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-371											
09		330 #	63	-0-	-267 B	-638	63	2			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913																
04		T. A.	220	-0-	220 B	-472	191	2	29	9	Y	26	28	1		4
05		T. A.	239	-0-	239 B	-233	207	2	32	9	Y	29	23	1		10
06		15 R	248	-0-	233 B	-0-	223	2	25	9	Y	23	24	1		9
07		284 R	284	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	4	Y	17	20	1		6
							19	9								
08		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	215	2	38	4	Y	18	17	1		7
							20	9								
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	185	2	65	4	Y	23	25	1		5
							25	9								
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881																
04		251 R	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
05		253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
06		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
07		232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
08		190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 -	2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	38	-0-	38 B	83	38	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	41	-0-	41 B	124	41	2			Y	-0-			-0-
06	169 R	45	-0-	-124 B	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43	2	8	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37	2	13	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 -	2865	
04	295 R	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 -	3022	
04	T. A.	17	-0-	17 B	-39	17	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	15	-0-	15 B	-24	15	2			Y	-0-			-0-
06	0 #	22	-0-	22 B	-2	22	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24 B	-26	7	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	6	-0-	-25 B	-51	6	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-2							
09	T. A.	4	-0-	4 B	-45	4	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A		
04	T. A.	444	-0-	444 B	781	444	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	575	-0-	575 B	1356	575	2			Y	-0-			-0-
06	1814 R	458	-0-	-1356 B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
07	822 R	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-			-0-
08	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	603	2	137	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	707	2	126	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 -	2834	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 -	3023	
04	150 #	139	-0-	-11 B	-11	104	2	35	9	N	32	34	1	2
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-166					N	-0-	2	1	-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-316					N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-471					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-626					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-626										
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-776					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916								
04	T. A.	611	-0-	611 B	71	611	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	662	-0-	662 B	733	662	2			Y	-0-					-0-
06	1445 R	712	-0-	-733 B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	847 R	847	-0-	-0- B	-0-	840	2	7	4	Y	-0-					-0-
08	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	689	2	122	4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	592	2	207	4	Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-599										-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162		
04	T. A.	76	-0-	76 B	9	76	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	83	-0-	83 B	92	83	2			Y	-0-			-0-
06	181 R	89	-0-	-92 B		89	2			Y	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0- B		105	2	1	4	Y	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0- B		86	2	15	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	100 R	100	-0-	-0- B		74	2	26	4	Y	-0-			-0-

J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932		
04	T. A.	1144	-0-	1144 B	2497	1144	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1379	-0-	1379 B	3876	1379	2			Y	-0-			-0-
06	5103 R	1227	-0-	-3876 B		1227	2			Y	-0-			-0-
07	1364 #	785	-0-	-579 B		785	2			Y	-0-			-0-
08	1364 #	831	-0-	-533 B	-1112	685	2	146	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1112										
09	750 #	804	-0-	54 B	-1058	584	2	220	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866		
04	T. A.	140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-			-0-
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18										
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	583	-0-	583 B	-622	569 2	14 9	Y	13	14 1		1
05	T. A.	598	-0-	598 B	-24	581 2	17 9	Y	15	12 1		4
06	573 R	597	-0-	24 B	-0-	584 2	13 9	Y	12	12 1		4
07	858 R	858	-0-	-0- B	-0-	800 2	58 9	Y	53	43 1		14
08	847 R	847	-0-	-0- B	-0-	667 2	121 4	Y	54	50 1		18
						59 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	903 2	121 4	Y	69	76 1		11
						76 9						

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-674						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
04	T. A.	149	-0-	149 B	245	149 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	148	-0-	148 B	393	148 2		Y	-0-			-0-
06	517 R	124	-0-	-393 B	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2		Y	-0-			-0-
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-64									
09	150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																	
SLANT OPERATING, LLC																	
TUBB, J. B. A/C 1																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
//CONT.// 786697																	
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		457	-0-	457 B	-1267	427	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-					-0-
07	465 #		-0-	-0-	-465 B	-1732					Y	-0-					-0-
08	465 #		-0-	-0-	-465 B	-2197					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-930	CANCELLED UNDERAGE ->	-1267										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2																	
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136																	
04	T. A.		812	-0-	812 B	-3825	782	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		830	-0-	830 B	-2995	799	2	31	9	Y	28	23	1			8
06	0 #		829	-0-	829 B	-2166	804	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	837 #		900	-0-	63 B	-2103	880	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	837 #		887	-0-	50 B	-2053	733	2	134	4	Y	18	17	1			6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2053										
09	1152 R	1152	-0-	-0-	B	-0-	994	2	133	4	Y	23	25	1			4
							25	9									

JUDKINS GAS UNIT #2																	
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153																	
04	T. A.		67	-0-	67 B	-64	38	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		73	-0-	73 B	9	41	2	32	9	Y	29	23	1			10
06	79 R		70	-0-	-9 B	-0-	45	2	25	9	Y	23	24	1			9
07	72 R		72	-0-	-0- B	-0-	53	2	19	9	Y	17	20	1			6
08	71 R		71	-0-	-0- B	-0-	43	2	8	4	Y	18	17	1			7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	37	2	13	4	Y	23	25	1			5
							25	9									

TUBB, J. B. A/C 2																	
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150																	
04	T. A.		1345	-0-	1345 B	1642	1345	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-					-0-
06	4088 R		1113	-0-	-2975 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	1395 #		1298	-0-	-97 B	-97	1298	2			Y	-0-					-0-
08	1395 #		969	-0-	-426 B	-523	848	2	121	4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-523												
09	1350 #	1029	-0-	-0-	B	-844	772	2	255	4	Y	2					2
							2	9									

TUBB, J.B. C																	
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906																	
04	T. A.		254	-0-	254 B	-2834	224	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-					-0-
07	310 #		-0-	-0-	-310 B	-3144					Y	-0-					-0-
08	279 #		-0-	-0-	-279 B	-3423					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-589	CANCELLED UNDERAGE ->	-2834										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																	
SLANT OPERATING, LLC																	
JUDKINS GAS UNIT #2																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
//CONT.// 786697																	
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 #	-0-	-0-	-60 B	-122					N	-0-					-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-					-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-244					N	-0-					-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-306					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-306												
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C																	
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132																	
04		T. A.	142	-0-	142 B	305	112	2	30	9	Y	27	29	1			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	305					Y	-0-	3	1			-0-
06		305 R	-0-	-0-	-305 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-310					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-310												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974																	
04		T. A.	1109	-0-	1109 B	2317	1037	2	72	9	Y	65	68	1			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2317					Y	-0-	5	1			-0-
06		2317 R	-0-	-0-	-2317 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-1302					Y	-0-					-0-
08		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-2511					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2511												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
JUDKINS GAS UNIT II												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		1079 R	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
05		1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
06		982 R	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		N	-0-		-0-
07		1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
08		884 R	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
04		T. A.	149	-0-	149 B	83	149 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	148	-0-	148 B	231	148 2		Y	-0-		-0-
06		355 R	124	-0-	-231 B	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
07		155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2		Y	-0-		-0-
08		155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -64										
09		150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28 4	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3												
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
04		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
06		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	8 4	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	13 4	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
04		T. A.	140	-0-	140 B	-48	140 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	147	-0-	147 B	99	147 2		Y	-0-		-0-
06		256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
07		186 #	157	-0-	-29 B	-29	157 2		Y	-0-		-0-
08		155 #	166	-0-	11 B	-18	159 2	7 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -18										
09		155 R	173	-0-	18 B	-0-	138 2	35 4	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
04		828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-		-0-
05		753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-		-0-
06		771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-		-0-
07		762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-		-0-
08		578 R	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		690 #	683	-0-	-7 B	-7	683 2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C												
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
04		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	168 2	30 9	N	27	29 1	3
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-	3 1	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			N	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-123			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -123										
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-153			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	56	-0-	56	B	-501	56	2				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-501						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-501						-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	B	-563						-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	B	-625						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED	UNDERAGE ->	-501					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-124						-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888													
04		600 #	588	-0-	-12	B	-12	588	2				-0-
05		620 #	494	-0-	-126	B	-138	494	2				-0-
06		600 #	489	-0-	-111	B	-249	489	2				-0-
07		620 #	8	-0-	-612	B	-861	8	2				-0-
08		620 #	1406	-0-	786	B	-75	1406	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-75								
09		783 R	858	-0-	75	B	-0-	858	2				-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974													
04		255 R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2				-0-
05		256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2				-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2				-0-
07		256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2				-0-
08		229 R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		247 R	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2				-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889													
04		T. A.	97	-0-	97	B	108	67	2	30	9	Y	27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	108					Y	28 1
06		108 R	-0-	-0-	-108	B	-0-					Y	3 1
07		93 #	-0-	-0-	-93	B	-93					Y	-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	B	-186					Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-186								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982													
04		1155 R	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2				-0-
05		1135 R	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2				-0-
06		1049 R	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2				-0-
07		1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2				-0-
08		985 R	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1064 R	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. "C"												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TUBB, J B A/C 1												
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
04	T. A.	294	-0-	294	B	544	259	2	35	9	Y	32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	544					Y	-0-
06	544 R	-0-	-0-	-544	B	-0-					Y	-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-341					Y	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-403					Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-403	B	-403					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985												
04	1008 R	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-
05	1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			N	-0-
06	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-
07	982 R	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-
08	841 R	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	928 R	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070												
04	944 R	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			N	-0-
05	896 R	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-
07	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-
08	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	900 #	791	-0-	-109	B	-109	791	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2765 - 2916			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2566 - 2853			
04	270 #		-0-	-0-	-270 B	-270					Y	-0-			-0-
05	279 #		-0-	-0-	-279 B	-549					Y	-0-			-0-
06	270 #		-0-	-0-	-270 B	-819					Y	-0-			-0-
07	279 #		-0-	-0-	-279 B	-1098					Y	-0-			-0-
08	279 #		-0-	-0-	-279 B	-1377					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1377										
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1377					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A			
04	DLQ G-10		488	-0-	488	1053	488	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		627	-0-	627	1680	627	2			Y	-0-			-0-
06	2058 R		378	-0-	-1680	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
07	638 R		638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
08	620 #		542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
09	600 #		543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606
 BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	334	-0-	334	720	325	2	9	9	Y	8					157
05	DLQ	G-10	427	-0-	427	1147	418	2	9	9	Y	8					165
06		1407 R	260	-0-	-1147	-0-	252	2	8	9	Y	7					172
07		432 R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6					178
08		434 #	366	-0-	-68	-0-	362	2	4	9	Y	4					182
09		420 #	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	Y	1					183

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	DLQ	G-10	402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					18
05	DLQ	G-10	345	-0-	345	1015	341	2	4	9	Y	4					22
06		1287 R	272	-0-	-1015	-0-	268	2	4	9	Y	4					26
07		403 #	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	Y	2					28
08		403 #	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1					29
09		390 #	170	-0-	-220	-0-	169	2	1	9	Y	1					30

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	DLQ	G-10	402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					29
05	DLQ	G-10	346	-0-	346	1016	343	2	3	9	Y	3					32
06		1287 R	271	-0-	-1016	-0-	268	2	3	9	Y	3					35
07		403 #	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	Y	2					37
08		403 #	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1					38
09		390 #	169	-0-	-221	-0-	169	2			Y	-0-					38

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

04		510 #	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05		527 #	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06		510 #	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08		527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
04	330 #	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-	-0-
05	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
06	330 #	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-	-0-
07	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
08	341 #	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
09	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
04	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	-0-
05	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-	-0-
06	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-	-0-
07	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	-0-
08	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-	-0-
09	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
04	4890 #	4828	-0-	-62	-0-	4828	2			Y	-0-	-0-
05	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-	-0-
06	4890 #	4716	-0-	-174	-0-	4716	2			Y	-0-	-0-
07	5328 R	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-	-0-
08	5053 #	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			Y	-0-	-0-
09	4920 #	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR A												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 073056												
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WADDELL TR A												
WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120												
04	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28
05	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29
06	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23
07	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	28	9	Y	25
08	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	28	9	Y	25

WADDELL TR A												
WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
04	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-
05	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-
06	2190 #	1885	-0-	-305	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-
07	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-
08	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-
09	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BARNESLEY -B-												
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
04	420 #	309	-0-	-111	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	3
05	434 #	190	-0-	-244	-0-	-0-	190	2			Y	-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-
07	434 #	218	-0-	-216	-0-	-0-	218	2			Y	-0-
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	Y	-0-

BARNESLEY "D"												
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
06	210 #	130	-0-	-80	-0-	-0-	130	2			N	-0-
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2			N	-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-			80
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			80
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			80
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	57	3	8	9	Y	7			87
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			87
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	3	22	9	Y	20			107

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
05		217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
06		210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
07		217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
04		1170 #	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05		1240 #	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
06		1200 #	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-			-0-
07		1240 #	1089	-0-	-151	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
08		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A															
04		962 R	962	-0-	-0-	-0-	886	3	76	9	Y	69	78	1	22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	Y	74	64	1	32
07		2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	1769	3	292	9	Y	265	187	1	110
08		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1769	3	162	9	Y	147	190	1	67
09		DLQ G-10	1942	-0-	-0-	-0-	1769	3	173	9	Y	157	168	1	56

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710											
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914	-	3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		370 R	370	-0-	-0-	-0-		328	3	42	9	Y	38	45 1	12
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	33 1	14
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33	31 1	16
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	8	15 1	9
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	98	83 1	24
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-						Y	55	59 1	20

MARTIN, JIMMY INC				530596											
LOU LEE		WELL #:		1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656	-	2730	
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-	-0-	-0-
05		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-	-0-	-0-
06		180 #	146	-0-	-34	-0-		146	2			N	-0-	-0-	-0-
07		186 #	173	-0-	-13	-0-		173	2			N	-0-	-0-	-0-
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231	2			N	-0-	-0-	-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-	-0-	-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339											
DELANE		WELL #:		1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668	-	3440	
04		210 #	205	-0-	-5	-0-		205	3			Y	-0-	-0-	-0-
05		248 #	204	-0-	-44	-0-		204	3			Y	-0-	-0-	-0-
06		240 #	191	-0-	-49	-0-		191	3			Y	-0-	-0-	-0-
07		248 #	189	-0-	-59	-0-		189	3			Y	-0-	-0-	-0-
08		217 #	209	-0-	-8	-0-		209	3			Y	-0-	-0-	-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	3			Y	-0-	-0-	-0-

RING ENERGY, INC.				712382											
TUBB, J. B. A		WELL #:		33	RRCID ->	118146	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2944	-	4292	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904	-	4384	
04		1770 #	950	-0-	-820	-0-		931	3	19	9	Y	17	47 1	16
05		1829 #	990	-0-	-839	-0-		962	3	28	9	Y	25	33 1	8
06		1770 #	710	-0-	-1060	-0-		691	3	19	9	Y	17	12 1	13
07		1829 #	1105	-0-	-724	-0-		1070	3	35	9	Y	32	19 1	26
08		1426 #	1413	-0-	-13	-0-		1371	3	42	9	Y	38	45 1	19
09		DLQ G-10	999	-0-	999	999		949	3	50	9	Y	45	27 1	37

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786	-	3262	
*04		690 #	505	-0-	-185	-0-		505	3			Y	-0-	-0-	-0-
*05		713 #	602	-0-	-111	-0-		602	3			Y	-0-	-0-	-0-
06		690 #	525	-0-	-165	-0-		525	3			Y	-0-	-0-	-0-
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-		714	3			Y	-0-	-0-	-0-
08		693 R	693	-0-	-0-	-0-		693	3			Y	-0-	-0-	-0-
09		DLQ G-10	664	-0-	664	664		664	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382										
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	243 3	29 9	Y	26	39 1		13
*05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	22	28 1		7
*06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	10	8 1		9
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	4 1		6
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	5 1		2
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717 3	8 9	Y	7	4 1		5

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123		
*04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
*05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
*06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403		
*04	270 #	82	-0-	-188	-0-	72 3	10 9	Y	9	20 1		6
*05	279 #	90	-0-	-189	-0-	75 3	15 9	Y	14	16 1		4
*06	270 #	71	-0-	-199	-0-	61 3	10 9	Y	9	6 1		7
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	84 3	11 9	Y	10	7 1		10
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	73 3	3 4	Y	13	16 1		7
09	DLQ G-10	87	-0-	87	87	74 3	13 9	Y	12	8 1		11

SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3018 - 3411		
LEA, P.J. A/C 2		WELL #: 28										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246																	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299																	
04	T. A.	712	-0-	712	1510	712	2				Y	-0-					3
05	T. A.	591	-0-	591	2101	591	2				Y	-0-					3
06	2614 R	513	-0-	-2101	-0-	513	2				Y	-0-					3
07	806 #	534	-0-	-272	-0-	534	2				Y	-0-					3
08	806 #	506	-0-	-300	-0-	506	2				Y	-0-					3
09	T. A.	568	-0-	568	568	568	2				Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	T. A.	2964	-0-	2964	5705	2846	2	118	9	Y	107	115	1				9
05	T. A.	2908	-0-	2908	8613	2794	2	114	9	Y	104	85	1				28
06	11402 R	2789	-0-	-8613	-0-	2701	2	88	9	Y	80	84	1				24
07	2945 #	2130	-0-	-815	-0-	2063	2	67	9	Y	61	65	1				20
08	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	62	1				21
09	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2845	2	83	9	Y	75	86	1				10

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
SLANT OPERATING, LLC														
LEA, P. J. A/C 2														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 786697														
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
04	T. A.	2675	-0-	2675	3977	2541	2	134	9	Y	122	129	1	9
05	T. A.	3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1	10
06	10019 R	3038	-0-	-6981	-0-	2919	2	119	9	Y	108	110	1	8
07	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	2844	2	107	9	Y	97	95	1	10
08	3007 #	2692	-0-	-315	-0-	2502	2	94	4	Y	87	94	1	3
						96	9							
09	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2511	2	227	4	Y	54	54	1	3
						59	9							

LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196														
04	T. A.	3810	-0-	3810	7206	3810	2			Y	-0-			67
05	T. A.	2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-			67
06	11985 R	2305	-0-	-9680	-0-	2305	2			Y	-0-			67
07	3937 #	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			Y	-0-			67
08	3937 #	2532	-0-	-1405	-0-	2532	2			Y	-0-			67
09	2640 #	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			Y	-0-			67

TUBB, J B A/C 1														
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLANT OPERATING, LLC		786697						CNTY: CRANE							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAND HILLS (TUBB)		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR I		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL TR I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144					
04	1680 #	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-				-0-
05	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
06	1680 #	3	-0-	-1677	-0-					Y	-0-				-0-
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (TUBB)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR I												
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		360 #	166	-0-	-194	-0-	166 2				Y	-0-
05		372 #	137	-0-	-235	-0-	137 2				Y	-0-
06		330 #	57	-0-	-273	-0-	57 2				Y	-0-
07		248 #	81	-0-	-167	-0-	81 2				Y	-0-
08		217 #	42	-0-	-175	-0-	42 2				Y	-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

WADDELL TR A												
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
04		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1107 2	31 9	Y	28	28 0	1
05		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1151 2	32 9	Y	29	29 0	1
06		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1042 2	25 9	Y	23	22 0	2
07		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1112 2	28 9	Y	25	26 0	1
08		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1060 2	29 9	Y	26	26 0	1
09		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087 2	28 9	Y	25	25 0	1

CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
04		331 R	331	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2	Y	-0-		-0-
05		364 R	364	-0-	-0-	-0-	66 1	298 2	Y	-0-		-0-
06		274 R	274	-0-	-0-	-0-	63 1	211 2	Y	-0-		-0-
07		311 R	311	-0-	-0-	-0-	62 1	249 2	Y	-0-		-0-
08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	62 1	258 2	Y	-0-		-0-
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	60 1	280 2	Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2	Y	103	164 1	155
							113 9					
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	Y	87		242
							96 9					
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	57 1	194 2	Y	44	144 1	142
							48 9					
07		406 R	406	-0-	-0-	-0-	62 1	249 2	Y	86		228
							95 9					
08		427 R	427	-0-	-0-	-0-	62 1	258 2	Y	97	176 1	149
							107 9					
09		466 R	466	-0-	-0-	-0-	60 1	281 2	Y	114	163 1	100
							125 9					

MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
07		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
08		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3		Y	-0-		-0-

TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//	80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC			786697												
TUBB, J. B. -B-			WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	- 4472							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "B"			WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 154	RRCID -> 092231	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2670	- 4383							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C			WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "D"			WELL #: 3	RRCID -> 127904	COMPL. DATE 11/09/1986	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3059	- 4694							
04	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1145	2	58	9	Y	53	56	1		8
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	Y	57	46	1		19
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	48	1		18
07	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	4	Y	62	56	1		24
						68	9								
08	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1292	2	229	4	Y	71	66	1		29
						78	9								
09	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1108	2	389	4	Y	95	101	1		23
						105	9								

TUBB, J. B. C			WELL #: 18	RRCID -> 146748	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3095	- 4676							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID ->	147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 -	4605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	30	9	Y	27	29	1	3
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID ->	148435	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 -	4706
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID ->	157996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	2743 -	4397
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061 -	4486
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	69	1	5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	51	1	17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	51	1	14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	36	1	12
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	37	1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	51	1	6

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057 -	5388	
04	SWR 10	2623	-0-	2623	47962	1962	2	661	9	Y	601	581	0	91
05	SWR 10	1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0	61
*06	SWR 10	1438	-0-	1438	50672	925	2	513	9	Y	466	527	0	-0-
EXEMPT SWR-10		07/01/2023												

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333 -	2485
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2023											

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354 -	2488
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 306	RRCID -> 153768	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2370	- 2470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 988	RRCID -> 154681	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 2324	- 2380								
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	30	9	Y	27	27	1			1
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	30	1			2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	26	9	Y	24	25	1			1
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	25	9	Y	23	21	1			3

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1013	RRCID -> 154682	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2390	- 2498								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 533	RRCID -> 154781	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2339	- 2435								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974	RRCID -> 155479	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL DEPTH 5834	PERF. 2292	- 2395								
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	300 N	8747	-0-	8447	8447	8447	3565	2	5182	9	Y	4711	4274	1			437

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 332	RRCID -> 157163	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2340	- 2442								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 375	RRCID -> 157164	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2310	- 2410								
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
WADDELL TR B		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468									
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404									
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 - 2736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 - 2658				
04	3000 N	1423	-0-	-1577	-1182	1423	2			Y	-0-				-0-
05	2637 N	1455	-0-	-1182	-0-	1455	2			Y	-0-				-0-
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-				-0-
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-				-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-				-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 2326 - 2424				
04	1735 N	819	-0-	-916	-0-	819	2			Y	-0-				-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-				-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2498 - 2596				
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-				-0-
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-				-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-				-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	61	-0-	-659	-0-	61	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2466 - 2584				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023													

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 2328 - 2456				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF. 2500 - 2556				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	318	2	8	9	Y	7	6	1		1
08	14B2 EXT	539	-0-	539	865	528	2	11	9	Y	10	10	1		1
09	14B2 EXT	471	-0-	471	1336	460	2	11	9	Y	10	10	1		1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR B		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 -	2516
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 -	2658
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2		Y	-0-		-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2468 -	2550
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2		Y	-0-		-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2		Y	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2		Y	-0-		-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-		-0-

WADDELL TR C		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 -	2648
04	3000 N	1307	-0-	-1693	-0-	1307	2		Y	-0-		-0-
05	1722 N	1344	-0-	-378	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2		Y	-0-		-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2		Y	-0-		-0-
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 -	2580
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 -	2415
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-		-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 -	2510
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6270 X	4720	-0-	-1550	-0-	4720	2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-			-0-
09	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	3095	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) SLANT OPERATING, LLC SAND HILLS TUBB UNIT		//CONT.// 80473 833 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2403 - 2515						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897		PERF. 2488 - 2574						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2648 - 2786						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2314 - 2452						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870								
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J B A/C 1													
WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	289	-0-	289	289	289	2		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	227	-0-	227	516	227	2		Y	-0-		-0-	
07	T. A.	227	-0-	227	743	223	2	4 4	Y	-0-		-0-	
08	310	225	-0-	-85	658	216	2	9 4	Y	-0-		-0-	
09	697 N	39	-0-	-658	-0-	39	2		Y	-0-		-0-	

SAND HILLS, S. (HOLT)													
EXTEX OPERATING COMPANY													
BARNESLEY, M. L.													
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623													
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		3	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-		3	
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		Y	-0-		3	
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		Y	-0-		3	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		3	
*09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		Y	-0-		3	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
TUNSTILL													
WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023													

OXY USA INC.													
WINTER 5-20													
WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641													
04	T. A.	50	-0-	50	267	37	2	13 9	Y	12	10	1	5
05	315 X	48	-0-	-267	-0-	38	2	10 9	Y	9	10	1	4
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21 9	Y	19	17	1	6
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12 9	Y	11	12	1	5
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29 9	Y	26	17	1	14
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	2	53 9	Y	48	35	1	27

WINTER 7-20													
WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406				Y	NO RPT		-0-	

PITTS ENERGY CO.													
WRISTEN BROS.													
WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A													
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		24	
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-		24	
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-		24	
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-		24	
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-		24	
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		24	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430												
ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1980 N	719	-0-	-1261	-0-		719	3		N	-0-					-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3		N	-0-					-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	3		N	-0-					-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669	3		N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A				
04	2400 N	2307	-0-	-93	-0-		2307	3		N	-0-					-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	3		N	-0-					-0-
06	2610 N	449	-0-	-2161	-0-		449	3		N	-0-					-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2586	3		N	-0-					-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508	3		N	-0-					-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396	3		N	-0-					-0-

RAYDEN		695567			RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A				
TUBB, J. B.		WELL #:		1												
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3		N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200	3		N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3		N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3		N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3		N	-0-					-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3		N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A				
04	3000 N	2200	-0-	-800	170		2200	3		N	-0-					-0-
05	779 N	609	-0-	-170	-0-		609	3		N	-0-					-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	3		N	-0-					-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	3		N	-0-					-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2050	3		N	-0-					-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	3		N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440			RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A				
WRISTEN BROS.		WELL #:		80												
04	2798 N	1158	-0-	-1640	-0-		1158	3		N	-0-					-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	3		N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3		N	-0-					-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3		N	-0-					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3		N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440										
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	720 N	719	-0-	-1	-0-		719	3	N	-0-			-0-	
05	744 N	738	-0-	-6	-0-		738	3	N	-0-			-0-	
06	720 N	712	-0-	-8	-0-		712	3	N	-0-			-0-	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-		732	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	723	-0-	-21	-0-		723	3	N	-0-			-0-	
09	720 N	700	-0-	-20	-0-		700	3	N	-0-			-0-	
SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.				666430										
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 -	6044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 -	5996		
04	DLQ G-10	3826	-0-	3826	7738	3769	3	57	9	Y	52	70	1	3
05	DLQ G-10	3871	-0-	3871	11609	3788	3	83	9	Y	75	65	1	13
06	15306 X	3697	-0-	-11609	-0-	3627	3	70	9	Y	64	69	1	8
07	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3710	3	70	9	Y	64	72	1	-0-
08	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3691	3	75	9	Y	68	36	1	32
09	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	3666	3	75	9	Y	68	71	1	29
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 -	14367		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
AMERREDEV OPERATING, LLC				019802											
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977 - 14524		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		37980 X	31556	-0-	-6424	-0-	28976 3	2580 9	Y	Y	2345	2343 0			48
05		35929 X	32712	-0-	-3217	-0-	30807 3	1905 9	Y	Y	1732	1736 0			44
06		33090 X	29750	-0-	-3340	-0-	27999 3	367 4	Y	Y	1258	1270 0			32
							1384 9								
07		32612 X	32043	-0-	-569	-0-	30334 3	5 4	Y	Y	1549	1547 0			34
							1704 9								
08	DLQ	G-10	20718	-0-	20718	20718	18703 3	93 4	Y	Y	1747	1737 0			44
							1922 9								
09	DLQ	G-10	20659	-0-	20659	41377	18737 3	51 4	Y	Y	1701	1708 0			37
							1871 9								

ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400 - 16960		
04		45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	44357 3	1484 9	Y	Y	1349	1358 0			28
05		48311 X	48311	-0-	-0-	-0-	47153 3	1158 9	Y	Y	1053	1054 0			27
06		52230 X	46230	-0-	-6000	-0-	45076 3	11 4	Y	Y	1039	1040 0			26
							1143 9								
07		53971 X	29197	-0-	-24774	-0-	28305 3	26 4	Y	Y	787	796 0			17
							866 9								
08	DLQ	G-10	32848	-0-	32848	32848	31690 3	202 4	Y	Y	869	864 0			22
							956 9								
09	DLQ	G-10	34120	-0-	34120	66968	33268 3	2 4	Y	Y	773	778 0			17
							850 9								

TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11400 - 19034		
04		45120 X	37364	-0-	-7756	-0-	34948 3	2416 9	Y	Y	2196	2197 0			45
05		40431 X	40431	-0-	-0-	-0-	38293 3	2138 9	Y	Y	1944	1939 0			50
06		38910 X	38555	-0-	-355	-0-	36677 3	2 4	Y	Y	1705	1712 0			43
							1876 9								
07		38595 X	35359	-0-	-3236	-0-	34443 3	2 4	Y	Y	831	856 0			18
							914 9								
08	DLQ	G-10	30076	-0-	30076	30076	28304 3	25 4	Y	Y	1588	1566 0			40
							1747 9								
09	DLQ	G-10	28037	-0-	28037	58113	26129 3	103 4	Y	Y	1641	1646 0			35
							1805 9								

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	15 8			-0-

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				254

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790	-	13000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		3000 N	4137	-0-	1137	1137	1837	2	2300	9	Y	2091	1086	1	13	8	992
05		3995 X	2858	-0-	-1137	-0-	1437	2	1421	9	Y	1292	1465	1	5	8	814
06		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1102	2	952	9	Y	865	915	1	5	8	759
07		372 X	17	-0-	-355	-0-	2	2	15	9	Y	14					773
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					774
09		462 X	462	-0-	-0-	-0-	183	2	279	9	Y	254	188	1	1	8	839

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250	-	12942			
04		3000 N	2631	-0-	-369	467	1914	2	717	9	N	652	890	1	2	8	48
05		3279 X	2812	-0-	-467	-0-	1554	2	1258	9	N	1144	1059	1	1	8	132
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	786	2	913	9	N	830	887	1	1	8	74
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	728	2	662	9	N	602	539	1	2	8	135
08		407 X	407	-0-	-0-	-0-	175	2	232	9	N	211	182	1	2	8	162
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	18	2	1665	9	N	1514	1453	1	1	8	222

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	-	12460			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	-	12041			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	-	12325			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786	-	12274			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	-	12895			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8870 - 13065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9248 - 13165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8853 - 12950
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940 - 12894
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825 - 12891
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840 - 13188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8915 - 13161		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8391		PERF. 8740 - 12695		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9483 - 13150		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8781 - 13010		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8910 - 12960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THRESHER 54-1-19																
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MDJ 55-1-24																
WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 54-1-19																
WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-29																
WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A																
WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23																
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SILVERTIP 76-24																
WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				99

THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9245	- 18384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		509 X	509	-0-	-0-	-0-	332 3	177 9	N	161	161 8		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	350 2	1284 9	Y	1167	1058 1	20 8	281
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	362 2	1115 9	Y	1014	1123 1	19 8	153
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	378 2	1609 9	Y	1463	1438 1	20 8	158
07		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	1115 2	1865 9	Y	1695	1579 1	31 8	243
08	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	344 2	1668 9	Y	1516	1534 1	31 8	194
*09		3000 N	1102	-0-	-1898	114	175 2	927 9	Y	843	934 1	29 8	74

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10289	- 14566
04		10860 X	7379	-0-	-3481	-0-	4693 3	2686 9	N	2442	2347 0	95 8	-0-
05		10540 X	7479	-0-	-3061	-0-	4774 3	2705 9	N	2459	2396 0	63 8	-0-
06		10200 X	3005	-0-	-7195	-0-	1655 3	1350 9	N	1227	1203 0	24 8	-0-
*07		10540 X	7173	-0-	-3367	-0-	4515 3	2658 9	N	2416	2370 0	46 8	-0-
08		10354 X	8515	-0-	-1839	-0-	5505 3	3010 9	N	2736	2674 0	62 8	-0-
09		7380 X	4053	-0-	-3327	-0-	2481 3	1572 9	N	1429	1385 0	44 8	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	11964	- 15110
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11422	- 14865
04		2100 X	641	-0-	-1459	-0-	514 2	127 9	N	115	147 1	12 8	202
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			202
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			202
07		651 N	361	-0-	-290	-0-	208 2	153 9	N	139	8 8		333
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	257 2	196 9	N	178	15 8		496
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	133 2	163 9	N	148	8 8		636

BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11423	- 16029
04		4560 X	3138	-0-	-1422	-0-	2363 3	42 4	N	666	743 1		262
							733 9						
05		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	2662 3	47 4	N	688	744 1		206
							757 9						
06		4560 X	436	-0-	-4124	-0-	326 3	5 4	N	95	1 8		300
							105 9						
07		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			300
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			300
*09		3360 X	56	-0-	-3304	-0-	56 3		N	-0-			300

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11319 - 14824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1830 X	1652	-0-	-178	-0-	1194 2	458 9	Y	416	404 0	13 8	2
05		1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1205 2	453 9	Y	412	400 0	12 8	2
*06		1770 X	1546	-0-	-224	-0-	1171 2	375 9	Y	341	330 0	11 8	2
*07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1384 2	453 9	Y	412	391 0	20 8	3
08	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	1300 2	426 9	Y	387	369 0	18 8	3
*09		2583 N	857	-0-	-1726	-0-	653 2	204 9	Y	185	178 0	9 8	1

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11345 - 15307
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	971 2	419 9	Y	381	369 0	12 8	2
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	951 2	272 9	Y	247	238 0	10 8	1
*06		1140 N	294	-0-	-846	-0-	238 2	56 9	Y	51	46 0	6 8	-0-
*07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	381	349 0	30 8	2

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10093 - 19986
04		57570 X	5775	-0-	-51795	-0-	4364 3	1411 9	N	1283	1019 0	264 8	-0-
05		31961 X	14026	-0-	-17935	-0-	9592 3	4434 9	N	4031	3745 0	286 8	-0-
06		25530 X	14486	-0-	-11044	-0-	10027 3	4459 9	N	4054	3852 0	202 8	-0-
*07		22785 X	13613	-0-	-9172	-0-	9674 3	3939 9	N	3581	3355 0	226 8	-0-
08		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10070 3	3961 9	N	3601	3314 0	287 8	-0-
09		14490 X	3073	-0-	-11417	-0-	1901 3	1172 9	N	1065	851 0	214 8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL	DEPTH	9381	PERF.	15241 - 20186
*02		262807 X	14765	-0-	-248042	-0-	10255 3	4510 9	Y	4100	3954 0	146 8	-0-
*03		41664 X	19884	-0-	-21780	-0-	12506 3	7378 9	Y	6707	6554 0	153 8	-0-
*04		40320 X	17174	-0-	-23146	-0-	10490 3	6684 9	Y	6076	5909 0	167 8	-0-
*05		41664 X	19120	-0-	-22544	-0-	11477 3	7643 9	Y	6948	6822 0	126 8	-0-
*06		25500 X	16132	-0-	-9368	-0-	10299 3	5833 9	Y	5303	5202 0	101 8	-0-
*07		16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	10301 3	6089 9	Y	5535	5422 0	113 8	-0-
08	DLQ	G-10	15706	-0-	15706	15706	9613 3	6093 9	Y	5539	5377 0	162 8	-0-
09		35413 X	19707	-0-	-15706	-0-	14132 3	5575 9	Y	5068	4882 0	186 8	-0-

APACHE CORPORATION		027200											
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8715 - 13095
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	10459 - 15159
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	T. A.	5076	-0-	5076	10937	135 1	3921 3	1019 9	Y	926	913 0				145
05	T. A.	6336	-0-	6336	17273	169 1	5053 3	1113 9	Y	1012	1013 0				144
06	22942 X	5669	-0-	-17273	-0-	164 1	4508 3	968 9	Y	880	867 0				157
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	29 4	4773 3	722 9	Y	656	677 0				136
08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	190 1	5193 3	1121 9	Y	1019	943 0				212
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	36 4	5078 3	1254 9	Y	1140	1147 0				205

FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669					
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	484 1	5545 3	204 9	Y	185	290 0				32
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	13 4	9051 3	647 9	Y	588	536 0				84
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	601 1	7588 3	585 9	Y	532	548 0				68
07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	4 4	5982 3	429 9	Y	390	405 0				53
08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	599 1	6084 3	331 9	Y	301	297 0				57
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	107 4	8362 3	256 9	Y	233	246 0				44

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245					
04	11700 X	8149	-0-	-3551	-0-	654 1	6567 3	927 9	Y	843	863 0				132
05	7626 X	6453	-0-	-1173	-0-	1 4	4514 3	949 9	Y	863	872 0				123
06	10530 X	3381	-0-	-7149	-0-	987 1	1815 3	741 9	Y	674	677 0				120
07	9579 X	1549	-0-	-8030	-0-	3 4	68 4	628 9	Y	571	573 0				118
08	9579 X	4516	-0-	-5063	-0-	745 1	2520 3	893 9	Y	812	761 0				169
09	8160 X	6124	-0-	-2036	-0-	80 4	3792 3	1161 9	Y	1055	1035 0				189

CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	20070 X	13528	-0-	-6542	-0-	387	1 11196	4 3	1943 9	Y	1766	1713	0		192
05	20739 X	2751	-0-	-17988	-0-	82	1 2448	4 3	220 9	Y	200	363	0		29
06	18372 X	59	-0-	-18313	-0-	2	1 56	4 3	1 4	Y	-0-	29	0		-0-
07	3193 X	3	-0-	-3190	-0-	2	1 1	4 4	1 4	Y	-0-				-0-
08	3193 X	984	-0-	-2209	-0-	27	1 780	4 3	176 9	Y	160	146	0		14
09	3090 X	1726	-0-	-1364	-0-	46	1 1220	4 3	457 9	Y	415	399	0		30

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416															
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	636	1 6334	4 3	735 9	Y	668	675	0		73
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	937	1 6733	4 3	1445 9	Y	1314	1194	0		193
06	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	719	1 2621	4 3	985 9	Y	895	993	0		95
07	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	927	1 2152	4 3	1558 9	Y	1416	1410	0		101
08	8525 X	5489	-0-	-3036	-0-	838	1 3675	4 3	971 9	Y	883	909	0		75
09	8820 X	5801	-0-	-3019	-0-	925	1 4066	4 3	799 9	Y	726	749	0		52

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043															
04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	944	1 9477	4 3	879 9	Y	799	761	0		87
05	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1002	1 6026	4 3	923 9	Y	839	803	0		123
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	872	1 2600	4 3	717 9	Y	652	706	0		69
07	3162 X	1953	-0-	-1209	-0-	928	1 279	4 3	741 9	Y	674	695	0		48
08	10199 X	1456	-0-	-8743	-0-	783	1 673	4 3	617 9	Y	612	608	0		52
09	9870 X	2248	-0-	-7622	-0-	938	1 617	4 3	690 9	Y	627	634	0		45

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	3183	-0-	3183	3183	260	1 2349	4 3	573 9	Y	521	461	0		60
06	6091 X	2908	-0-	-3183	-0-	727	1 1153	4 3	1023 9	Y	930	885	0		105
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	566	1 864	4 3	864 9	Y	785	795	0		95
08	2232 N	1692	-0-	-540	-0-	623	1 1069	4 3	972 9	Y	972	938	0		129
09	2160 X	1908	-0-	-252	-0-	732	1 1176	4 3	1176 9	Y	1069	1088	0		110

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4740 X	2634	-0-	-2106	-0-	527 1	1860 3	1 4	246 9	Y	224	243 0			40
05	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	612 1	4129 3	30 4	1108 9	Y	1007	899 0			148
06	6030 X	2921	-0-	-3109	-0-	526 1	1317 3	217 4	861 9	Y	783	721 0			210
07	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	694 1	4435 3	696 4	314 9	Y	285	389 0			106
08	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	613 1	3995 3	86 4	310 9	Y	282	339 0			49
09	5700 X	2947	-0-	-2753	-0-	618 1	2157 3	12 4	160 9	Y	145	171 0			23

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

*10	0	-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-	264 0			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-				-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-				-0-
*01	0	1647	-0-	1647	18087	60 1	1 2	1454 3	3 4	Y	117	114 0			3
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-	3 0			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-				-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-				-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-				-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-				-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-				-0-
*08	0 W	7415	-0-	7415	25502	390 1	4895 3	1 4	2129 9	Y	1935	1817 0			118
09	0 W	8084	-0-	8084	33586	376 1	174 2	5997 3	1537 9	Y	1397	1420 0			95

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

*10	0	17946	-0-	17946	23626	482 1	12152 2	1792 3	7 4	Y	3194	3312 0			72
*11	0	8703	-0-	8703	32329	375 1	15 2	6939 3	21 4	Y	1230	1260 0			42
*12	0	17572	-0-	17572	49901	729 1	8 2	14523 3	6 4	Y	2096	2051 0			87
*01	0	37483	-0-	37483	87384	1679 1	1 2	31366 3	80 4	Y	3961	3941 0			107
*02	0	25854	-0-	25854	113238	1234 1	21564 3	74 4	2982 9	Y	2711	2713 0			105
*03	0	24028	-0-	24028	137266	1226 1	207 2	19863 3	56 4	Y	2433	2429 0			109
*04	0	23277	-0-	23277	160543	1212 1	19647 3	1 4	2417 9	Y	2197	2184 0			122
*05	183462 X	22919	-0-	-160543	-0-	1176 1	19421 3	2322 9	19421 3	Y	2111	2101 0			132
*06	90120 X	20394	-0-	-69726	-0-	1102 1	17347 3	1945 9		Y	1768	1805 0			95
*07	93124 X	17226	-0-	-75898	-0-	988 1	169 2	14703 3	1366 9	Y	1242	1266 0			71
*08	93124 X	14023	-0-	-79101	-0-	924 1	11598 3	1 4	1500 9	Y	1364	1352 0			83
09	90120 X	19190	-0-	-70930	-0-	999 1	462 2	15921 3	1808 9	Y	1644	1616 0			111

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				085408								
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8568	- 13102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	327 1	167 3	Y	41	70 1		13
						131 4	45 9					
05	589 N	365	-0-	-224	-0-	121 1	101 3	Y	97	90 1		20
						36 4	107 9					
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	584 1	658 3	Y	51	53 1		18
						69 4	56 9					
07	3100 N	5583	-0-	2483	2483	755 1	4592 3	Y	80	81 1		17
						148 4	88 9					
08	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398		
04	99300 X	28852	-0-	-70448	-0-	226 1	23690 3	Y	4473	4544 0		79
						16 4	4920 9					
05	102610 X	43861	-0-	-58749	-0-	133 1	36497 3	Y	6519	6487 0		111
						60 4	7171 9					
06	93840 X	52854	-0-	-40986	-0-	404 1	42591 3	Y	8893	8903 0		101
						77 4	9782 9					
07	78244 X	59902	-0-	-18342	-0-	777 1	49701 3	Y	8493	8485 0		109
						82 4	9342 9					
08	78244 X	49953	-0-	-28291	-0-	901 1	41395 3	Y	6873	6780 0	36 1	166
						97 4	7560 9					
09	68221 X	68221	-0-	-0-	-0-	725 1	58992 3	Y	7657	7717 0		106
						81 4	8423 9					

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF. 8851	- 16444		
04	105693 X	105693	-0-	-0-	-0-	874 1	94048 3	Y	9671	9750 0		171
						133 4	10638 9					
05	88505 X	49474	-0-	-39031	-0-	163 1	45572 3	Y	3348	3462 0		57
						56 4	3683 9					
06	85650 X	30323	-0-	-55327	-0-	232 1	22396 3	Y	6962	6940 0		79
						37 4	7658 9					
07	88505 X	41475	-0-	-47030	-0-	502 1	31184 3	Y	8843	8809 0		113
						62 4	9727 9					
08	119133 X	61036	-0-	-58097	-0-	999 1	46558 3	Y	12158	11919 0	58 1	294
						105 4	13374 9					
09	105690 X	98728	-0-	-6962	-0-	1034 1	84429 3	Y	11955	12084 0		165
						114 4	13151 9					

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #:		B302H	RRCID -> 293403	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9712	- 17383		
04	88770 X	80543	-0-	-8227	-0-	704 1	74783 3	Y	4497	4659 0		80
						109 4	4947 9					
05	91729 X	23660	-0-	-68069	-0-	61 1	16220 3	Y	6679	6646 0		113
						32 4	7347 9					
06	88770 X	75950	-0-	-12820	-0-	585 1	62431 3	Y	11656	11637 0		132
						112 4	12822 9					
07	91729 X	64319	-0-	-27410	-0-	929 1	60575 3	Y	2474	2574 0		32
						94 4	2721 9					
08	85777 X	8702	-0-	-77075	-0-	78 1	4300 3	Y	3920	3839 0	18 1	95
						12 4	4312 9					
09	169028 X	169028	-0-	-0-	-0-	1691 1	138258 3	Y	26260	25992 0		363
						193 4	28886 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		WELL #:		B301H	RRCID ->	293410	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9368 - 16898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		178530 X	120602	-0-	-57928	-0-	647 1	70307 3	Y	45058	44459 0	797
							84 4	49564 9				
05		184481 X	105512	-0-	-78969	-0-	359 1	96442 3	Y	7799	8464 0	132
							132 4	8579 9				
06		143550 X	37113	-0-	-106437	-0-	241 1	30581 3	Y	5672	5740 0	64
							52 4	6239 9				
07		124620 X	35749	-0-	-88871	-0-	468 1	28036 3	Y	6526	6507 0	83
							66 4	7179 9				
08		120962 X	72906	-0-	-48056	-0-	1419 1	65578 3	Y	5237	5167 0	27 1 126
							148 4	5761 9				
09		117060 X	56246	-0-	-60814	-0-	613 1	51406 3	Y	3779	3853 0	52
							70 4	4157 9				

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #:		B302H	RRCID ->	294027	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	10059 - 19810
04		110670 X	89924	-0-	-20746	-0-	71742 3	66 4	Y	16469	16620 1	540
							18116 9					
05		114359 X	96229	-0-	-18130	-0-	77776 3	86 4	Y	16697	16906 1	331
							18367 9					
06		110670 X	57505	-0-	-53165	-0-	46378 3	15 4	Y	10102	9856 1	577
							11112 9					
07		114359 X	89786	-0-	-24573	-0-	73082 3	33 4	Y	15155	15160 1	572
							16671 9					
08		95046 X	76861	-0-	-18185	-0-	62724 3	66 4	Y	12792	13027 1	337
							14071 9					
09		91980 X	20740	-0-	-71240	-0-	16524 3	6 4	Y	3827	3870 1	294
							4210 9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	294723	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8553 - 15726
04		29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-			Y	80	79 0	1
05		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-			Y	97	96 0	2
06		29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-			Y	67	68 0	1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B203H	RRCID ->	295038	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B314H	RRCID ->	295048	COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL DEPTH	2664	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B313H	RRCID ->	295068	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	2662	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B204H	RRCID ->	295262	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	2648	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #:		B311H	RRCID ->	295349	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 9411 - 17077
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	84387	-0-	84387	84387	186 1	49057 3	Y	31861	31321 0	540
						97 4	35047 9				
06	SHUT IN	108612	-0-	108612	192999	580 1	96877 3	Y	9996	10423 0	113
						159 4	10996 9				
07	SHUT IN	181652	-0-	181652	374651	2081 1	134762 3	Y	40564	40158 0	519
						189 4	44620 9				
08	374651 X	-0-	-0-	-374651	-0-			Y	-0-		-0-
09	208170 X	-0-	-0-	-208170	-0-			Y	-0-		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #:		B318H	RRCID ->	295350	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 9164 - 16830
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	80483	-0-	80483	80483	169 1	44655 3	Y	32337	31789 0	548
						88 4	35571 9				
06	SHUT IN	123505	-0-	123505	203988	709 1	109463 3	Y	11957	12369 0	136
						180 4	13153 9				
07	SHUT IN	211288	-0-	211288	415276	2513 1	161096 3	Y	43118	42703 0	551
						249 4	47430 9				
*08	415276 X	-0-	-0-	-415276	-0-			Y	-0-		-0-
*09	186120 X	-0-	-0-	-186120	-0-			Y	-0-		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #:		B312H	RRCID ->	295472	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 9143 - 16809
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	71621	-0-	71621	71621	155 1	40813 3	Y	27791	27320 0	471
						83 4	30570 9				
06	SHUT IN	130966	-0-	130966	202587	889 1	117243 3	Y	11490	11831 0	130
						195 4	12639 9				
07	SHUT IN	208711	-0-	208711	411298	2575 1	166117 3	Y	36156	35824 0	462
						247 4	39772 9				
08	411298 X	-0-	-0-	-411298	-0-			Y	-0-		-0-
09	235200 X	-0-	-0-	-235200	-0-			Y	-0-		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B315H	RRCID ->	295517	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2678	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L			WELL #:	B315H	RRCID ->	295546	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9122 - 19466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	688	-0-	688	687	3	1	4	N	-0-	-0-	
07		SHUT IN	92046	-0-	92046	92734	3	6	4	N	20515	19205 1	
						22567	9						
*08	280604	X	187870	-0-	-92734	-0-	148175	3	27	4	N	36062	36010 1
							39668	9					
*09	171690	X	150998	-0-	-20692	-0-	123392	3	71	4	N	25032	25081 1
							27535	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B			WELL #:	B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A			WELL #:	B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q			WELL #:	B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D			WELL #:	B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8630 - 18915	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	19	-0-	19	19	3			N	-0-	-0-	
07		SHUT IN	11173	-0-	11173	11192	3	2584	9	N	2349	2199 1	
*08	18031	X	6839	-0-	-11192	-0-	5503	3	1	4	N	1214	1318 1
							1335	9					
*09	15210	X	3733	-0-	-11477	-0-	2390	3	2	4	N	1219	1201 1
							1341	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
COLLIE A EAST		WELL #:		S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.	11082	-	20017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	28690 X	10000	-0-	-18690	-0-	8484 3	1516 9	Y	1378	1390 0				21
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6023 3	1349 9	Y	1226	1228 0				19
06	8520 X	2724	-0-	-5796	-0-	461 3	576 4	Y	1534	1457 0	49 8			47
07	8804 X	3195	-0-	-5609	-0-	1687 9								
						1476 3	239 4	Y	1345	1277 0	93 8			22
						1480 9								
08	8804 X	2784	-0-	-6020	-0-	1408 3	1376 9	Y	1251	1217 0	42 8			14
*09	8520 X	6140	-0-	-2380	-0-	5171 3	969 9	Y	881	867 0	11 8			17

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				2003H	RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059	-	11825
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					249
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236	-	11985
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				3003H	RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6893	-	11610
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					231
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022														

DR STATE WISE UNIT 1				1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7334	-	11920
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022																

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022																

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
TAYLOR RANCH STATE UNIT																
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		117119 X	117119	-0-	-0-	-0-	4461	1	109521	2	N	2760	2766	0		102
							101	4	3036	9						
05		100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	4282	1	93430	2	N	2419	2426	0		95
							281	4	2661	9						
06		117120 X	92296	-0-	-24824	-0-	3970	1	85794	2	N	2293	2307	0		81
							10	4	2522	9						
07		121024 X	94150	-0-	-26874	-0-	4022	1	86896	2	N	2498	2489	0		90
							484	4	2748	9						
08		121024 X	96541	-0-	-24483	-0-	3890	1	89968	2	N	2254	2214	0		130
							204	4	2479	9						
09		117120 X	84884	-0-	-32236	-0-	3620	1	78801	2	N	2094	2122	0		102
							160	4	2303	9						
HAY ZOELLE 9																
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579																
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978																
04		50020 X	50020	-0-	-0-	-0-	745	1	45378	2	Y	3534	3596	0		30
							10	4	3887	9						
05		53078 X	53078	-0-	-0-	-0-	773	1	48166	2	Y	3755	3773	0		12
							8	4	4131	9						
*06		90782 X	90782	-0-	-0-	-0-	1301	1	85451	2	Y	3634	3629	0		17
							33	4	3997	9						
07		69430 X	69430	-0-	-0-	-0-	971	1	65653	2	Y	2447	2454	0		10
							114	4	2692	9						
08		64020 X	64020	-0-	-0-	-0-	881	1	60775	2	Y	2029	2027	0		12
							132	4	2232	9						
09		90780 X	67146	-0-	-23634	-0-	978	1	64016	2	Y	1850	1849	0		13
							117	4	2035	9						
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305																
04		58140 X	39133	-0-	-19007	-0-	1316	1	31989	2	Y	5295	5307	0		16
							3	4	5825	9						
05		60078 X	38971	-0-	-21107	-0-	1436	1	32892	2	Y	4218	4211	0	5 8	18
							3	4	4640	9						
06		58140 X	30385	-0-	-27755	-0-	1185	1	25939	2	Y	2960	2968	0		10
							5	4	3256	9						
07		60078 X	24183	-0-	-35895	-0-	1020	1	20804	2	Y	2137	2139	0		8
							8	4	2351	9						
*08		55366 X	36618	-0-	-18748	-0-	1544	1	31359	2	Y	3368	3364	0		12
							10	4	3705	9						
09		39120 X	23066	-0-	-16054	-0-	952	1	19724	2	Y	2169	2171	0		10
							4	4	2386	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	31800 X	18408	-0-	-13392	-0-	580	1 4	14155 3672	2 9	Y	3338	3337 0	10
05	33480 X	23668	-0-	-9812	-0-	842	1 9	19245 3581	2 9	Y	3255	3247 0 4 8	14
06	32400 X	30600	-0-	-1800	-0-	1200	1 4	26278 5	2 9	Y	2834	2838 0	10
07	34088 X	34088	-0-	-0-	-0-	1416	1 4	28941 10	2 9	Y	3383	3380 0	13
*08	39167 X	39167	-0-	-0-	-0-	1663	1 4	33725 10	2 9	Y	3426	3427 0	12
09	17160 X	15656	-0-	-1504	-0-	560	1 4	11689 2	2 9	Y	3095	3092 0	15

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

04	34200 X	20796	-0-	-13404	-0-	599	1 4	14591 5605	2 9	Y	5095	5094 0	15
05	41633 X	32582	-0-	-9051	-0-	1153	1 4	26327 5100	2 9	Y	4636	4625 0 6 8	20
06	40290 X	29568	-0-	-10722	-0-	1095	1 4	23944 4524	2 9	Y	4113	4119 0	14
07	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	14 0	-0-
*08	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					Y	-0-		-0-
09	31530 X	-0-	-0-	-31530	-0-					Y	-0-		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

04	128861 X	128861	-0-	-0-	-0-	4897	1 4	120230 3622	2 9	Y	3293	3278 0	122
05	110469 X	110469	-0-	-0-	-0-	4696	1 4	102484 309	2 9	Y	2709	2725 0	106
06	94810 X	94810	-0-	-0-	-0-	4083	1 4	88231 2486	2 9	Y	2260	2286 0	80
07	90923 X	90663	-0-	-260	-0-	3865	1 4	83506 465	2 9	Y	2570	2557 0	93
08	112747 X	90488	-0-	-22259	-0-	3629	1 4	83945 190	2 9	Y	2476	2426 0	143
09	109110 X	83863	-0-	-25247	-0-	3566	1 4	77630 157	2 9	Y	2282	2313 0	112

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

04	21900 X	5985	-0-	-15915	-0-	192	1 9	4627 1166	2 9	Y	1060	1073 0	27
05	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	646	1 9	14811 2544	2 9	Y	2313	2261 0 21 8	58
06	16290 X	8454	-0-	-7836	-0-	337	1 4	7276 839	2 9	Y	763	804 0 3 8	14
07	16833 X	7362	-0-	-9471	-0-	283	1 4	5700 1377	2 9	Y	1252	1235 0 6 8	25
*08	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	781	1 4	15595 2306	2 9	Y	2096	2040 0 43 8	38
09	17430 X	14439	-0-	-2991	-0-	577	1 4	11739 2121	2 9	Y	1928	1927 0	39

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60736 X	60736	-0-	-0-	-0-	2298	1 54815	2 3617	2 9	Y	3288	3250	0			85
05	30070 X	23224	-0-	-6846	-0-	866	1 19837	2 2520	2 9	Y	2291	2297	0	21	8	58
06	34680 X	25756	-0-	-8924	-0-	1040	1 22325	2 2387	2 9	Y	2170	2180	0	9	8	39
07	38874 X	34069	-0-	-4805	-0-	1490	1 29918	2 2651	2 9	Y	2410	2388	0	12	8	49
*08	38874 X	36695	-0-	-2179	-0-	1624	1 32456	2 2605	2 9	Y	2368	2325	0	49	8	43
09	37620 X	31379	-0-	-6241	-0-	1353	1 27578	2 2444	2 9	Y	2222	2220	0			45

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468						
04	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	833	1 20207	2 3441	2 9	Y	3128	3127	0			9
05	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	741	1 17001	2 3697	2 9	Y	3361	3352	0	4	8	14
06	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	710	1 15561	2 2599	2 9	Y	2363	2369	0			8
07	25296 X	20647	-0-	-4649	-0-	815	1 16650	2 3176	2 9	Y	2887	2884	0			11
*08	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	1238	1 25087	2 3345	2 9	Y	3041	3041	0			11
*09	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	1508	1 31270	2 3102	2 9	Y	2820	2817	0			14

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208						
04	62340 X	8857	-0-	-53483	-0-	125	1 7646	2 1084	2 9	Y	985	1016	0			6
05	64418 X	8595	-0-	-55823	-0-	123	1 7665	2 805	2 9	Y	732	733	0			5
*06	53730 X	42988	-0-	-10742	-0-	611	1 40164	2 2197	2 9	Y	1997	1993	0			9
07	55521 X	49495	-0-	-6026	-0-	678	1 45776	2 2960	2 9	Y	2691	2689	0			11
08	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	286	1 19824	2 1415	2 9	Y	1286	1292	0			5
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438						
04	76380 X	74836	-0-	-1544	-0-	1156	1 70291	2 3372	2 9	Y	3065	3075	0			18
05	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	1383	1 86103	2 3012	2 9	Y	2738	2738	0			18
*06	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	1125	1 74042	2 2983	2 9	Y	2712	2717	0			13
07	77578 X	77578	-0-	-0-	-0-	1066	1 72080	2 4307	2 9	Y	3915	3912	0			16
08	90520 X	65195	-0-	-25325	-0-	866	1 59763	2 4435	2 9	Y	4032	4031	0			17
09	87600 X	67838	-0-	-19762	-0-	977	1 63907	2 2837	2 9	Y	2579	2584	0			12

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	717 1	43797 2	5095	Y	5095	5113 0		30
							10 4	5605 9						
05		63877 X	63877	-0-	-0-	-0-	937 1	58299 2	4209	Y	4209	4211 0		28
							11 4	4630 9						
*06		55140 X	51371	-0-	-3769	-0-	702 1	46156 2	4087	Y	4087	4096 0		19
							17 4	4496 9						
07		56978 X	38853	-0-	-18125	-0-	516 1	34891 2	3076	Y	3076	3083 0		12
							62 4	3384 9						
08		63891 X	29012	-0-	-34879	-0-	368 1	25292 2	2998	Y	2998	2997 0		13
							54 4	3298 9						
09		61830 X	39826	-0-	-22004	-0-	543 1	35426 2	3446	Y	3446	3444 0		15
							66 4	3791 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
04		51030 X	16950	-0-	-34080	-0-	160 1	9760 2	6389	Y	6389	6406 0		38
							2 4	7028 9						
05		80884 X	80884	-0-	-0-	-0-	1133 1	70563 2	8341	Y	8341	8324 0		55
							13 4	9175 9						
*06		83930 X	83930	-0-	-0-	-0-	1128 1	74088 2	7895	Y	7895	7913 0		37
							29 4	8685 9						
07		80880 X	80880	-0-	-0-	-0-	1070 1	72375 2	6644	Y	6644	6654 0		27
							127 4	7308 9						
08		72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	951 1	65455 2	5720	Y	5720	5723 0		24
							142 4	6292 9						
*09		71672 X	71672	-0-	-0-	-0-	980 1	64134 2	5855	Y	5855	5853 0		26
							117 4	6441 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
04		125439 X	125439	-0-	-0-	-0-	1963 1	119670 2	3435	N	3435	3393 0		69
							27 4	3779 9						
05		116794 X	116794	-0-	-0-	-0-	1790 1	111398 2	3261	N	3261	3297 0		33
							19 4	3587 9						
*06		98760 X	97614	-0-	-1146	-0-	1416 1	92991 2	2882	N	2882	2892 0		23
							37 4	3170 9						
07		127853 X	127853	-0-	-0-	-0-	1815 1	122764 2	2779	N	2779	2778 0		24
							217 4	3057 9						
08		118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	1646 1	113340 2	2574	N	2574	2556 0		42
							248 4	2831 9						
*09		111619 X	111619	-0-	-0-	-0-	1638 1	107157 2	2389	N	2389	2397 0		34
							196 4	2628 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
04		98760 X	86559	-0-	-12201	-0-	1322 1	80555 2	4239	N	4239	4175 0		85
							19 4	4663 9						
05		102052 X	76371	-0-	-25681	-0-	1162 1	72303 2	2630	N	2630	2688 0		27
							13 4	2893 9						
*06		95460 X	47027	-0-	-48433	-0-	674 1	44312 2	1840	N	1840	1852 0		15
							17 4	2024 9						
07		89435 X	79566	-0-	-9869	-0-	1096 1	74060 2	3891	N	3891	3872 0		34
							130 4	4280 9						
08		89435 X	62588	-0-	-26847	-0-	849 1	58503 2	2827	N	2827	2815 0		46
							126 4	3110 9						
09		86550 X	58902	-0-	-27648	-0-	855 1	55869 2	1886	N	1886	1905 0		27
							103 4	2075 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	1233 1	75005 2		N	5769	5695 0		116
							19 4	6346 9						
05		86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	1272 1	79032 2		N	5661	5719 0		58
							14 4	6227 9						
*06		76350 X	73271	-0-	-3079	-0-	1016 1	66714 2		N	5014	5032 0		40
							26 4	5515 9						
07		94571 X	94571	-0-	-0-	-0-	1295 1	87575 2		N	5043	5039 0		44
							154 4	5547 9						
08		88002 X	88002	-0-	-0-	-0-	1188 1	81852 2		N	4347	4321 0		70
							180 4	4782 9						
*09		90615 X	90615	-0-	-0-	-0-	1291 1	84398 2		N	4338	4346 0		62
							154 4	4772 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
04		96997 X	96997	-0-	-0-	-0-	1509 1	91990 2		N	3161	3134 0		64
							21 4	3477 9						
05		85529 X	76636	-0-	-8893	-0-	1142 1	71129 2		N	3956	3980 0		40
							13 4	4352 9						
*06		93085 X	93085	-0-	-0-	-0-	1313 1	86324 2		N	4923	4924 0		39
							33 4	5415 9						
07		108232 X	108232	-0-	-0-	-0-	1500 1	101361 2		N	4720	4718 0		41
							179 4	5192 9						
08		85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	1164 1	80089 2		N	4006	3982 0		65
							176 4	4407 9						
*09		89187 X	89187	-0-	-0-	-0-	1274 1	83318 2		N	4038	4046 0		57
							153 4	4442 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
04		77670 X	66095	-0-	-11575	-0-	986 1	60100 2		N	4541	4484 0		91
							14 4	4995 9						
05		80259 X	77736	-0-	-2523	-0-	1148 1	71423 2		N	4684	4727 0		48
							13 4	5152 9						
*06		77670 X	62449	-0-	-15221	-0-	845 1	55685 2		N	5361	5367 0		42
							22 4	5897 9						
07		72230 X	47531	-0-	-24699	-0-	644 1	43474 2		N	3033	3049 0		26
							77 4	3336 9						
08		77748 X	60100	-0-	-17648	-0-	796 1	54810 2		N	3975	3937 0		64
							121 4	4373 9						
09		75240 X	69485	-0-	-5755	-0-	980 1	64031 2		N	3961	3969 0		56
							117 4	4357 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
04		31890 X	29238	-0-	-2652	-0-	980 1	23456 2		Y	4364	4355 0		49
							2 4	4800 9						
05		32953 X	30080	-0-	-2873	-0-	1080 1	24409 2		Y	4172	4182 0		39
							2 4	4589 9						
06		31890 X	30598	-0-	-1292	-0-	1168 1	25240 2		Y	3805	3795 0		49
							4 4	4186 9						
07		33950 X	33950	-0-	-0-	-0-	1368 1	27434 2		Y	4671	4667 0		53
							10 4	5138 9						
*08		49109 X	49109	-0-	-0-	-0-	2084 1	41713 2		Y	4817	4796 0		74
							13 4	5299 9						
*09		33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	1377 1	28112 2		Y	3474	3516 0		32
							6 4	3821 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
HAY EVELYNN 17/20													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	2663	1 63796	2 2	Y	7766	7748	0	87
						5	4 8543	9					
05	158223 X	158223	-0-	-0-	-0-	5613	1 126891	2 2	Y	23373	23243	0	217
						9	4 25710	9					
06	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	2752	1 59368	2 2	Y	15110	15132	0	195
						10	4 16621	9					
07	71906 X	71906	-0-	-0-	-0-	2987	1 59875	2 2	Y	8197	8299	0	93
						27	4 9017	9					
*08	56513 X	56209	-0-	-304	-0-	2420	1 48342	2 2	Y	4939	4956	0	76
						14	4 5433	9					
09	54690 X	48167	-0-	-6523	-0-	2051	1 41922	2 2	Y	3805	3846	0	35
						8	4 4186	9					
HAY MARTIN 41/44													
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425													
04	51750 X	13286	-0-	-38464	-0-	488	1 11727	2 2	N	973	1043	0	9
						1	4 1070	9					
05	53475 X	248	-0-	-53227	-0-	7	1 235	2 2	N	5	14	0	-0-
						6	9						
06	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-				N	-0-			-0-
07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-				N	-0-			-0-
*08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-				N	2	2	0	-0-
09	13290 X	10286	-0-	-3004	-0-	417	1 8503	2 2	N	1240	1200	0	40
						2	4 1364	9					
HAY MARTIN 41/44													
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193													
04	41220 X	40079	-0-	-1141	-0-	1391	1 33582	2 2	N	4639	4670	0	45
						3	4 5103	9					
05	42594 X	32635	-0-	-9959	-0-	1142	1 26011	2 2	N	4982	4969	0	58
						2	4 5480	9					
06	41220 X	3958	-0-	-37262	-0-	145	1 3230	2 2	N	530	579	0	9
						583	9						
07	42594 X	134	-0-	-42460	-0-	50	2 84	9 9	N	76	84	0	1
*08	42594 X	4728	-0-	-37866	-0-	212	1 4307	2 2	N	190	184	0	4
						209	9						
09	40080 X	6766	-0-	-33314	-0-	292	1 5946	2 2	N	478	466	0	16
						2	4 526	9					
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531													
04	27330 X	27049	-0-	-281	-0-	944	1 22621	2 2	Y	3165	3160	0	35
						2	4 3482	9					
05	28241 X	26451	-0-	-1790	-0-	990	1 22302	2 2	Y	2871	2879	0	27
						1	4 3158	9					
06	27960 X	27842	-0-	-118	-0-	1104	1 23782	2 2	Y	2683	2675	0	35
						5	4 2951	9					
07	28892 X	13915	-0-	-14977	-0-	505	1 10094	2 2	Y	3011	3012	0	34
						4	4 3312	9					
*08	28892 X	28200	-0-	-692	-0-	1199	1 24063	2 2	Y	2664	2657	0	41
						8	4 2930	9					
*09	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	1392	1 28484	2 2	Y	2376	2395	0	22
						4	4 2614	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	984 1	23593 2	3546 9	Y	3224	3220 0		36
						3 4	3546 9						
05	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	1294 1	29219 2	3374 9	Y	3067	3075 0		28
						2 4	3374 9						
06	22560 X	20952	-0-	-1608	-0-	803 1	17274 2	2873 9	Y	2612	2606 0		34
						2 4	2873 9						
07	23312 X	3415	-0-	-19897	-0-	4 2	3411 9		Y	3101	3100 0		35
*08	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1199 1	24021 2	3169 9	Y	2881	2872 0		44
						8 4	3169 9						
*09	24177 X	24177	-0-	-0-	-0-	988 1	20229 2	2956 9	Y	2687	2706 0		25
						4 4	2956 9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173			
04	15030 X	13900	-0-	-1130	-0-	436 1	10343 2	3120 9	Y	2836	2831 0		32
						1 4	3120 9						
05	61920 X	61920	-0-	-0-	-0-	2487 1	56158 2	3270 9	Y	2973	2977 0		28
						5 4	3270 9						
06	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	1375 1	29634 2	2996 9	Y	2724	2717 0		35
						5 4	2996 9						
07	15531 X	2915	-0-	-12616	-0-	3 2	2912 9		Y	2647	2652 0		30
*08	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	1075 1	21476 2	2923 9	Y	2657	2646 0		41
						6 4	2923 9						
*09	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	1351 1	27702 2	2694 9	Y	2449	2467 0		23
						4 4	2694 9						
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810			
04	40050 X	36663	-0-	-3387	-0-	1209 1	29101 2	6350 9	Y	5773	5800 0		56
						3 4	6350 9						
05	41385 X	32222	-0-	-9163	-0-	1103 1	25010 2	6108 9	Y	5553	5545 0		64
						1 4	6108 9						
06	35400 X	29123	-0-	-6277	-0-	1039 1	22603 2	5477 9	Y	4979	4956 0	1 8	86
						4 4	5477 9						
07	37882 X	21256	-0-	-16626	-0-	919 1	18607 2	1722 9	Y	1565	1622 0	1 8	28
						8 4	1722 9						
*08	37882 X	5058	-0-	-32824	-0-	235 1	4749 2		Y	67	93 0	1 8	1
						74 9							
09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140		COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172			
04	47179 X	47179	-0-	-0-	-0-	1574 1	37991 2	7610 9	Y	6918	6962 0		67
						4 4	7610 9						
05	46330 X	46330	-0-	-0-	-0-	1669 1	37947 2	6710 9	Y	6100	6097 0		70
						4 4	6710 9						
06	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	1638 1	35587 2	6068 9	Y	5516	5489 0	1 8	96
						8 4	6068 9						
07	45233 X	45233	-0-	-0-	-0-	1820 1	36944 2	6449 9	Y	5863	5849 0	3 8	107
						20 4	6449 9						
*08	48763 X	33493	-0-	-15270	-0-	1340 1	26765 2	5378 9	Y	4889	4818 0	83 8	95
						10 4	5378 9						
09	47190 X	16667	-0-	-30523	-0-	649 1	13340 2	2676 9	Y	2433	2449 0		79
						2 4	2676 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0072TB		RRCID -> 292304		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	36600	X	11755	-0-	-24845	-0-	148	1	9017	2	N	2353	2314	0	47
							2	4	2588	9					
05	37820	X	34638	-0-	-3182	-0-	495	1	30826	2	N	3011	3027	0	31
							5	4	3312	9					
*06	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	356	1	23567	2	N	5451	5439	0	43
							10	4	5996	9					
07	12152	X	7477	-0-	-4675	-0-	85	1	5588	2	N	1632	1661	0	14
							9	4	1795	9					
08	34627	X	2021	-0-	-32606	-0-	28	1	1910	2	N	72	85	0	1
							4	4	79	9					
09	33510	X	735	-0-	-32775	-0-	10	1	651	2	N	65	65	0	1
							2	4	72	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0074TB		RRCID -> 292504		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971					
04	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	723	1	43996	2	N	7622	7518	0	154
							10	4	8384	9					
05	59644	X	49095	-0-	-10549	-0-	636	1	39597	2	N	8050	8122	0	82
							7	4	8855	9					
*06	57720	X	54844	-0-	-2876	-0-	710	1	46600	2	N	6833	6861	0	54
							18	4	7516	9					
07	59644	X	49144	-0-	-10500	-0-	605	1	40953	2	N	6830	6825	0	59
							73	4	7513	9					
08	54901	X	40158	-0-	-14743	-0-	487	1	33523	2	N	5524	5494	0	89
							72	4	6076	9					
09	54840	X	49839	-0-	-5001	-0-	639	1	41788	2	N	6668	6662	0	95
							77	4	7335	9					
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0021TB		RRCID -> 292707		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889					
04	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	1162	1	27833	2	Y	3376	3378	0	38
							3	4	3714	9					
05	47852	X	47852	-0-	-0-	-0-	1216	1	27428	2	Y	17461	17337	0	162
							1	4	19207	9					
06	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	1182	1	25428	2	Y	7115	7185	0	92
							4	4	7827	9					
07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1203	1	24163	2	Y	3103	3160	0	35
							8	4	3413	9					
*08	38626	X	38626	-0-	-0-	-0-	1628	1	32660	2	Y	3933	3908	0	60
							12	4	4326	9					
*09	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	1547	1	31711	2	Y	3982	4005	0	37
							9	4	4380	9					
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0023TB		RRCID -> 292878		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934					
04	50430	X	42204	-0-	-8226	-0-	1467	1	35146	2	Y	5080	5074	0	57
							3	4	5588	9					
05	52111	X	41204	-0-	-10907	-0-	1524	1	34375	2	Y	4820	4832	0	45
							3	4	5302	9					
06	50430	X	28413	-0-	-22017	-0-	1087	1	23505	2	Y	3469	3469	0	45
							5	4	3816	9					
07	52111	X	15503	-0-	-36608	-0-	502	1	10058	2	Y	4490	4484	0	51
							4	4	4939	9					
*08	43617	X	5339	-0-	-38278	-0-	228	1	4574	2	Y	488	532	0	7
							537	9							
09	42210	X	917	-0-	-41293	-0-	41	1	835	2	Y	37	44	0	-0-
							41	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	4476	-0-	4476	4476	57	1	3619	2	N	725	719	0		6
						2	4	798	9						
05	SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268	1	141073	2	N	21732	21666	0		72
						25	4	23905	9						
*06	SHUT IN	167870	-0-	167870	339617	2194	1	144273	2	N	19406	19390	0		88
						56	4	21347	9						
*07	501995 X	162378	-0-	-339617	-0-	2108	1	142486	2	N	15941	15961	0		68
						249	4	17535	9						
08	127679 X	127679	-0-	-0-	-0-	1636	1	112646	2	N	11955	11952	0		71
						246	4	13151	9						
*09	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	1536	1	100470	2	N	9599	9600	0		70
						184	4	10559	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009															
04	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	74	1	4464	2	N	627	622	0		5
						690	9								
05	SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891	1	179850	2	N	22481	22412	0		74
						32	4	24729	9						
*06	SHUT IN	179339	-0-	179339	392069	2376	1	156129	2	N	18885	18873	0		86
						60	4	20774	9						
*07	560378 X	168309	-0-	-392069	-0-	2200	1	148719	2	N	15572	15592	0		66
						261	4	17129	9						
08	140230 X	140230	-0-	-0-	-0-	1818	1	125276	2	N	11693	11690	0		69
						274	4	12862	9						
*09	154108 X	154108	-0-	-0-	-0-	2148	1	140458	2	N	10222	10217	0		74
						258	4	11244	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554															
04	SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	626	1	38139	2	N	14592	14469	0		123
						8	4	16051	9						
05	SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	1358	1	84365	2	N	24807	24848	0		82
						15	4	27288	9						
*06	SHUT IN	59878	-0-	59878	227728	633	1	41593	2	N	16032	16041	0		73
						17	4	17635	9						
*07	274299 X	46571	-0-	-227728	-0-	444	1	29983	2	N	14628	14639	0		62
						53	4	16091	9						
08	91946 X	41862	-0-	-50084	-0-	406	1	27975	2	N	12201	12191	0		72
						60	4	13421	9						
09	88980 X	39458	-0-	-49522	-0-	405	1	26640	2	N	11241	11231	0		82
						48	4	12365	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164															
04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	726	1	44166	2	N	14050	13932	0		118
						10	4	15455	9						
05	SHUT-IN	111411	-0-	111411	171768	1330	1	82689	2	N	24889	24925	0		82
						14	4	27378	9						
*06	SHUT IN	86994	-0-	86994	258762	1061	1	69734	2	N	14702	14717	0		67
						27	4	16172	9						
*07	348004 X	89242	-0-	-258762	-0-	1074	1	72656	2	N	13987	13995	0		59
						126	4	15386	9						
08	81871 X	78024	-0-	-3847	-0-	939	1	64601	2	N	11222	11214	0		67
						140	4	12344	9						
09	79230 X	75862	-0-	-3368	-0-	978	1	63973	2	N	9813	9809	0		71
						117	4	10794	9						

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8606 - 19019								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	338	1	21055	2	N	7052	7006	0		46
						4	4	7757	9						
*06	SHUT IN	73766	-0-	73766	102920	820	1	53922	2	N	17275	17241	0		80
						21	4	19003	9						
*07	183893 X	80973	-0-	-102920	-0-	902	1	61048	2	N	17195	17206	0		69
						108	4	18915	9						
*08	82584 X	62757	-0-	-19827	-0-	683	1	47074	2	N	13541	13553	0		57
						105	4	14895	9						
*09	79920 X	48801	-0-	-31119	-0-	559	1	36473	2	N	10639	10648	0		48
						66	4	11703	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0152TB RRCID -> 295106				COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7724 N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310	1	19374	2	N	4751	4720	0		31
						3	4	5226	9						
*06	SHUT IN	38115	-0-	38115	63028	441	1	28973	2	N	7900	7894	0		37
						11	4	8690	9						
07	SHUT IN	77700	-0-	77700	140728	904	1	61106	2	N	14165	14145	0		57
						108	4	15582	9						
08	SHUT IN	114486	-0-	114486	255214	1403	1	96651	2	N	14745	14740	0		62
						212	4	16220	9						
09	SHUT IN	113587	-0-	113587	368801	1466	1	95962	2	N	14529	14526	0		65
						177	4	15982	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0173TB RRCID -> 295197				COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7820 N/A						
04	SHUT IN	26712	-0-	26712	26712	240	1	14628	2	N	10763	10699	0		64
						5	4	11839	9						
05	SHUT IN	40629	-0-	40629	67341	458	1	28423	2	N	10675	10669	0		70
						5	4	11743	9						
*06	SHUT IN	15225	-0-	15225	82566	211	1	13839	2	N	1063	1128	0		5
						6	4	1169	9						
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82566					N	1361	1361	0		5
08	SHUT IN	2087	-0-	2087	84653	18	1	1173	2	N	812	814	0		3
						3	4	893	9						
09	SHUT IN	844	-0-	844	85497	8	1	386	2	N	408	409	0		2
						1	4	449	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0154TB RRCID -> 295215				COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7773 N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	174	1	10808	2	N	5218	5184	0		34
						3	4	5740	9						
*06	SHUT IN	26243	-0-	26243	42968	282	1	18612	2	N	6674	6677	0		31
						8	4	7341	9						
07	SHUT IN	68474	-0-	68474	111442	742	1	50135	2	N	15916	15883	0		64
						89	4	17508	9						
08	SHUT IN	52323	-0-	52323	163765	548	1	37604	2	N	12810	12820	0		54
						80	4	14091	9						
09	SHUT IN	60936	-0-	60936	224701	708	1	46258	2	N	12624	12622	0		56
						84	4	13886	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY GIA 21/16			WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462		COMPL. DATE 01/28/2023			TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	31039	-0-	31039	31039	1135	1	22642	2	Y	6596	6495	0	101
						6	4	7256	9					
*09	SHUT IN	55266	-0-	55266	86305	1950	1	39833	2	Y	12246	12234	0	113
						12	4	13471	9					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0052SB		RRCID -> 295463		COMPL. DATE 01/19/2023			TOTAL DEPTH 7828 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	3019	-0-	3019	3019	60	1	1211	2	Y	1589	1565	0	24
						1748	9							
*09	SHUT IN	1203	-0-	1203	4222			1199	9	Y	1090	1104	0	10
						4	2							
HAY GIA 21/16			WELL #: 0054SB		RRCID -> 295464		COMPL. DATE 07/02/2023			TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	2007	-0-	2007	2007	37	1	724	2	Y	1133	1116	0	17
						1246	9							
09	SHUT IN	5850	-0-	5850	7857	161	1	3325	2	Y	2149	2146	0	20
						2364	9							
HAY GIA 21/16			WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486		COMPL. DATE 02/19/2023			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	13543	-0-	13543	13543	531	1	10622	2	Y	2169	2136	0	33
						4	4	2386	9					
09	SHUT IN	41254	-0-	41254	54797	1539	1	31545	2	Y	7422	7387	0	68
						6	4	8164	9					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0062SB		RRCID -> 295487		COMPL. DATE 02/07/2023			TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	461	454	0	7
09	SHUT IN	1535	-0-	1535	1535	26	2	1509	9	Y	1372	1366	0	13
HAY GIA 21/16			WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2171	2138	0	33
09	SHUT IN	39183	-0-	39183	39183	1353	1	27668	2	Y	9231	9179	0	85
						8	4	10154	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY GIA 21/16		WELL #: 0064SB		RRCID ->	295556	COMPL. DATE	07/16/2023	TOTAL DEPTH	7961	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	2603	-0-	2603	2603	86	1	1757	2	Y	691	685	0		6
						760	9								
HAY GIA 21/16		WELL #: 0063SB		RRCID ->	295557	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	8531	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	9586	-0-	9586	9586	140	1	2794	2	Y	6047	5991	0		56
						6652	9								
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0032TB		RRCID ->	295581	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	7298	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0034TB		RRCID ->	295593	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	7323	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0036TB		RRCID ->	295636	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	7344	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0266TB		RRCID ->	295861	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8465 - 19381					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3480 X	1696	-0-	-1784	-0-	1 1	1601 3	N	85	9 0	1 8	181		
05	3410 X	739	-0-	-2671	-0-	94 9	36 9	N	33	93 0	1 8	120		
06	3300 X	622	-0-	-2678	-0-	703 3	57 9	N	52			172		
07	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	565 3	235 9	N	214	217 0	2 8	167		
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2671 3	224 9	N	204	190 0	1 8	180		
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2862 3	129 9	N	117	132 0	2 8	163		
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618			
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1 1	3566 3	N	290	357 1		123		
05	3596 X	1758	-0-	-1838	-0-	319 9	1417 3	N	309	185 1	1 8	246		
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1 1	3169 3	N	326	351 1		221		
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	340 9		N	199	368 1	1 8	51		
08	4030 X	3168	-0-	-862	-0-	359 9	2945 3	N	203			254		
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1 1	418 9	N	380	371 1	1 8	262		
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907			
04	8610 X	7992	-0-	-618	-0-	7607 3	8 4	Y	343	322 0		56		
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	377 9	10 4	Y	570	554 0		72		
06	7890 X	7787	-0-	-103	-0-	7424 3	14 4	Y	511	533 0		50		
07	8246 X	7188	-0-	-1058	-0-	627 9	10 4	Y	264	256 0		58		
08	8246 X	5468	-0-	-2778	-0-	7211 3	12 4	Y	361	367 0		52		
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	562 9	13 4	Y	501	449 0		104		
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778			
04	8370 X	7884	-0-	-486	-0-	7647 3	8 4	Y	208	190 0		34		
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	229 9	13 4	Y	377	363 0		48		
06	8070 X	7808	-0-	-262	-0-	8932 3	14 4	Y	272	293 0		27		
07	8339 X	7340	-0-	-999	-0-	415 9	10 4	Y	172	161 0		38		
08	9362 X	7242	-0-	-2120	-0-	7495 3	16 4	Y	217	224 0		31		
09	9060 X	7319	-0-	-1741	-0-	299 9	10 4	Y	235	217 0		49		
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7141 3		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189 9		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6987 3		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239 9		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7050 3		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259 9		N	NO RPT			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 286901		COMPL. DATE 12/17/2018				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	813	1	24890	3	Y	2172	2161	0	76
						2389	9							
05	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	393	1	28095	3	Y	1897	1879	0	1 8 93
						2087	9							
06	26400 X	4632	-0-	-21768	-0-	195	1	4174	3	Y	239	304	0	2 8 26
						263	9							
07	29016 X	20979	-0-	-8037	-0-	607	1	19055	3	Y	1197	1119	0	1 8 103
						1317	9							
08	30566 X	11171	-0-	-19395	-0-	686	1	9320	3	Y	1059	1022	0	5 8 135
						1165	9							
09	29580 X	13886	-0-	-15694	-0-	1230	1	11525	3	Y	1028	1003	0	7 8 153
						1131	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290146		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300				
04	92220 X	82604	-0-	-9616	-0-	79577	3	3027	9	Y	2752	2704	0	7 8 135
						76951	3	2939	9	Y	2672	2688	0	13 8 106
05	95294 X	79890	-0-	-15404	-0-	74396	3	2879	9	Y	2617	2599	0	124
						91098	3	38	4	Y	2645	2597	0	13 8 159
						2910	9							
06	88050 X	77275	-0-	-10775	-0-	91098	3							
						2910	9							
07	94046 X	94046	-0-	-0-	-0-	91098	3							
						2910	9							
08	84103 X	15739	-0-	-68364	-0-	15070	3	23	4	Y	587	706	0	1 8 39
						646	9							
09	81390 X	67923	-0-	-13467	-0-	64833	3	75	4	Y	2741	2617	0	10 8 153
						3015	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290165		COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231				
04	94500 X	75666	-0-	-18834	-0-	72904	3	2762	9	Y	2511	2476	0	6 8 123
						67193	3	2553	9	Y	2321	2338	0	14 8 92
05	97650 X	69746	-0-	-27904	-0-	67193	3	2852	9	Y	2593	2562	0	123
						79383	3	34	4	Y	2281	2256	0	11 8 137
						70541	3							
						2509	9							
06	86040 X	82235	-0-	-3805	-0-	70541	3							
						2509	9							
07	86893 X	73084	-0-	-13809	-0-	78685	3	59	4	Y	2442	2412	0	6 8 161
						2686	9							
08	85684 X	81430	-0-	-4254	-0-	78685	3							
						2686	9							
09	82230 X	69338	-0-	-12892	-0-	67058	3	62	4	Y	2016	2058	0	7 8 112
						2218	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290210		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424				
04	85350 X	69575	-0-	-15775	-0-	66197	3	3378	9	Y	3071	3013	0	6 8 151
						64260	3	3281	9	Y	2983	3004	0	12 8 118
05	83173 X	67541	-0-	-15632	-0-	64260	3	740	9	Y	673	759	0	32
						3844	3							
06	74550 X	4584	-0-	-69966	-0-	3844	3							
						28037	3	19	4	Y	1677	1601	0	7 8 101
						1845	9							
07	77035 X	29901	-0-	-47134	-0-	28037	3							
						1845	9							
08	74493 X	44605	-0-	-29888	-0-	42137	3	48	4	Y	2200	2151	0	5 8 145
						2420	9							
09	69570 X	59799	-0-	-9771	-0-	57283	3	68	4	Y	2225	2238	0	8 8 124
						2448	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 291925		COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	96540	X	84963	-0-	-11577	-0-	74843	3	10120	9	N	9200	9203	0	49
05	131192	X	54874	-0-	-76318	-0-	49681	3	5193	9	N	4721	4741	0	29
06	126960	X	75161	-0-	-51799	-0-	66909	3	8252	9	N	7502	7491	0	40
07	131192	X	48922	-0-	-82270	-0-	44009	3	4913	9	N	4466	4485	0	21
08	106454	X	85246	-0-	-21208	-0-	77091	3	1	4	N	7413	7385	0	49
09	84960	X	84464	-0-	-496	-0-	8154	9	77565	3	N	6272	6290	0	31
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293412		COMPL. DATE 07/08/2022				TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649					
04	183780	X	135047	-0-	-48733	-0-	128235	3	6812	9	Y	6193	6180	0	51
05	189906	X	142732	-0-	-47174	-0-	135626	3	7106	9	Y	6460	6408	0	65
*06	183780	X	120428	-0-	-63352	-0-	115254	3	5174	9	Y	4704	4711	0	21
*07	162171	X	162171	-0-	-0-	-0-	155113	3	7058	9	Y	6416	6328	0	72
*08	151280	X	132947	-0-	-18333	-0-	127130	3	5817	9	Y	5288	5303	0	38
09	138120	X	120537	-0-	-17583	-0-	115416	3	5121	9	Y	4655	4561	0	107
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293867		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766					
04	130260	X	130260	-0-	-0-	-0-	117587	3	12673	9	Y	11521	11503	0	95
05	165881	X	126531	-0-	-39350	-0-	114619	3	11912	9	Y	10829	10775	0	109
*06	153690	X	105611	-0-	-48079	-0-	95861	3	9750	9	Y	8864	8899	0	40
*07	147963	X	123019	-0-	-24944	-0-	111876	3	11143	9	Y	10130	10020	0	114
*08	133393	X	114470	-0-	-18923	-0-	104867	3	9603	9	Y	8730	8762	0	63
09	129090	X	104675	-0-	-24415	-0-	95989	3	8686	9	Y	7896	7753	0	182
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189					
04	126828	X	126828	-0-	-0-	-0-	111799	3	15029	9	N	13663	13665	0	72
05	170802	X	170802	-0-	-0-	-0-	156186	3	14616	9	N	13287	13277	0	82
06	119115	X	119115	-0-	-0-	-0-	106212	3	12903	9	N	11730	11749	0	63
07	117712	X	117712	-0-	-0-	-0-	105169	3	12543	9	N	11403	11414	0	52
08	110621	X	110621	-0-	-0-	-0-	99150	3	1	4	N	10427	10411	0	68
09	104895	X	104895	-0-	-0-	-0-	11470	9	94498	3	N	9452	9474	0	46
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022				TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067					
04	121896	X	121896	-0-	-0-	-0-	109432	3	12464	9	N	11331	11332	0	60
05	170560	X	170560	-0-	-0-	-0-	158371	3	12189	9	N	11081	11072	0	69
06	59430	X	34672	-0-	-24758	-0-	31384	3	3288	9	N	2989	3042	0	16
07	101374	X	101374	-0-	-0-	-0-	90148	3	11226	9	N	10205	10174	0	47
08	112281	X	112281	-0-	-0-	-0-	102038	3	1	4	N	9311	9297	0	61
09	106314	X	106314	-0-	-0-	-0-	10242	9	97541	3	N	7975	7997	0	39
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278					
04	106118	X	106118	-0-	-0-	-0-	93121	3	12997	9	N	11815	11820	0	63
05	159877	X	159877	-0-	-0-	-0-	145640	3	14237	9	N	12943	12926	0	80
06	112566	X	112566	-0-	-0-	-0-	100419	3	12147	9	N	11043	11064	0	59
07	116977	X	116977	-0-	-0-	-0-	104780	3	12197	9	N	11088	11096	0	51
08	109651	X	109651	-0-	-0-	-0-	98681	3	1	4	N	9972	9958	0	65
09	101345	X	101345	-0-	-0-	-0-	10969	9	91272	3	N	9157	9177	0	45

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8636		- 19417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	173859 X	173859	-0-	-0-	-0-	150225	3	23634	9	Y	21485	21491	0	30
05	178994 X	166114	-0-	-12880	-0-	145125	3	20989	9	Y	19081	19111	0	-0-
06	173220 X	149670	-0-	-23550	-0-	128465	3	21205	9	Y	19277	19276	0	1
07	178994 X	107280	-0-	-71714	-0-	93583	3	13697	9	Y	12452	12385	0	68
08	180885 X	127687	-0-	-53198	-0-	113313	3	14374	9	Y	13067	13072	0	63
09	173850 X	139579	-0-	-34271	-0-	125818	3	13761	9	Y	12510	12482	0	91

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8641		- 19157		
04	158490 X	68466	-0-	-90024	-0-	55299	3	13167	9	Y	11970	11982	0	17
05	163773 X	79049	-0-	-84724	-0-	64506	3	14543	9	Y	13221	13238	0	-0-
06	132390 X	5935	-0-	-126455	-0-	4140	3	1795	9	Y	1632	1632	0	-0-
07	103013 X	35775	-0-	-67238	-0-	28271	3	7504	9	Y	6822	6785	0	37
08	103013 X	89852	-0-	-13161	-0-	74470	3	15382	9	Y	13984	13954	0	67
09	103173 X	103173	-0-	-0-	-0-	87881	3	15292	9	Y	13902	13868	0	101

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8351		- 19100		
04	SHUT IN	170939	-0-	170939	346056	154147	3	16792	9	N	15265	15246	0	45
05	SHUT IN	171131	-0-	171131	517187	156689	3	14442	9	Y	13129	13055	0	72
06	662365 X	145178	-0-	-517187	-0-	133588	3	11590	9	Y	10536	10556	0	52
07	169632 X	110750	-0-	-58882	-0-	101935	3	8815	9	Y	8014	7990	0	57
08	169632 X	140035	-0-	-29597	-0-	130103	3	9932	9	Y	9029	9030	0	45
09	164160 X	129254	-0-	-34906	-0-	120827	3	8427	9	Y	7661	7654	0	38

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047		- 18563		
04	SHUT IN	190567	-0-	190567	378848	169260	3	21307	9	N	19370	19350	0	57
05	SHUT IN	179793	-0-	179793	588641	163179	3	16614	9	Y	15104	15032	0	83
06	710953 X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0	59
07	165974 X	123291	-0-	-42683	-0-	112783	3	10508	9	Y	9553	9527	0	68
08	165974 X	149980	-0-	-15994	-0-	138871	3	11109	9	Y	10099	10108	0	50
09	160620 X	137843	-0-	-22777	-0-	128560	3	9283	9	Y	8439	8436	0	42

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8060		- 18290		
04	SHUT IN	179152	-0-	179152	349587	161793	3	17359	9	N	15781	15761	0	47
05	SHUT IN	182819	-0-	182819	532406	168149	3	14670	9	Y	13336	13261	0	73
06	690091 X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0	52
07	180451 X	124538	-0-	-55913	-0-	115771	3	8767	9	Y	7970	7946	0	57
08	180451 X	145450	-0-	-35001	-0-	135948	3	9502	9	Y	8638	8641	0	43
09	177510 X	133825	-0-	-43685	-0-	125924	3	7901	9	Y	7183	7178	0	35

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8181		- 18970		
04	SHUT IN	205110	-0-	205110	420571	182780	3	22330	9	N	20300	20289	0	60
05	SHUT IN	199878	-0-	199878	620449	181113	3	18765	9	Y	17059	16982	0	94
06	792830 X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0	68
07	134653 X	134653	-0-	-0-	-0-	122628	3	12025	9	Y	10932	10905	0	78
08	160872 X	160872	-0-	-0-	-0-	147968	3	12904	9	Y	11731	11742	0	58
09	177510 X	146742	-0-	-30768	-0-	135743	3	10999	9	Y	9999	9996	0	49

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 9127 - 18958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	120635	X	120635	-0-	-0-	-0-	110225	3	10410	9	N	9464	9467	0	50	
05	162047	X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0	58	
06	105226	X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0	44	
07	106739	X	106739	-0-	-0-	-0-	98089	3	8650	9	N	7864	7872	0	36	
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	90246	3	1	4	N	6645	6637	0	44	
09	96429	X	96429	-0-	-0-	-0-	7310	9	89425	3	7004	9	N	6367	6380	31
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8467 - 18910						
04	164070	X	78861	-0-	-85209	-0-	67332	3	11529	9	Y	10481	10488	0	15	
05	155589	X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0	-0-	
06	129390	X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0	-0-	
07	103323	X	66463	-0-	-36860	-0-	55913	3	10550	9	Y	9591	9538	0	53	
08	103323	X	94117	-0-	-9206	-0-	77394	3	16723	9	Y	15203	15183	0	73	
09	109344	X	109344	-0-	-0-	-0-	97775	3	11569	9	Y	10517	10513	0	77	
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664 - 19103						
04	232620	X	152630	-0-	-79990	-0-	134963	3	17667	9	Y	16061	16068	0	22	
05	240374	X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0	-0-	
06	184980	X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0	1	
07	173104	X	31679	-0-	-141425	-0-	26433	3	5246	9	Y	4769	4744	0	26	
08	173104	X	8177	-0-	-164927	-0-	6894	3	1283	9	Y	1166	1186	0	6	
09	152640	X	3177	-0-	-149463	-0-	2613	3	564	9	Y	513	515	0	4	
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8051		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 8229		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 9076		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
*08	SHUT IN	56782	-0-	56782	56782		7	1	45133	3	Y	10584	10507	0	78	
09	SHUT IN	103115	-0-	103115	159897		11642	9	50	1	82286	3	Y	18890	18923	45
							20779	9								

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.																		
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F																		
WELL #: 6H RRCID -> 295233													COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 8916		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	1			1				
*08		SHUT IN	101815	-0-	101815	101815		12	1	81127	3	Y	18796	18659 0				
								20676	9					138				
								63	1	103714	3	Y	23198	23281 0				
								25518	9					55				

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E																		
WELL #: 5H RRCID -> 295251													COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 9065		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	53		52 8	1				
*08		SHUT IN	95083	-0-	95083	95083		11	1	77051	3	Y	16383	16264 0				
								18021	9					120				
								97	1	162297	3	Y	35325	35361 0				
								38858	9					84				

PREWIT-BARBARO 23 H FEE																		
WELL #: 17H RRCID -> 295488													COMPL. DATE 03/11/2023		TOTAL DEPTH 8128		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PREWIT-BARBARO 23 E FEE																		
WELL #: 14H RRCID -> 295511													COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 8323		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

TIM TAM 24 O																		
WELL #: 16H RRCID -> 295711													COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				166150										
BACKSWING STATE				WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623	- 12050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9810 X	5459	-0-	-4351	-0-	459 1	4769 3	Y		210	161 1		318
							231 9							
05		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	767 1	15032 3	Y		448	597 1		169
							493 9							
06		9810 X	5332	-0-	-4478	-0-	371 1	4790 3	Y		155	188 1		136
							171 9							
07		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	-0-			136
08		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-				Y	-0-			136
09		10890 X	18	-0-	-10872	-0-	18 3			Y	-0-			136

GLENN				WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225	- 12780		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5066			Y		9	897 1		444
05		T. A.	2125	-0-	2125	7191	1069 3	1056 9	Y		960	490 1		914
06		11287 X	4096	-0-	-7191	-0-	1958 3	2138 9	Y		1944	1982 1		876
07		3906 X	3248	-0-	-658	-0-	1672 3	1576 9	Y		1433	1823 1		486
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	627 3	981 9	Y		892	375 1		1003
09		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1028 3	938 9	Y		853	930 1		926

CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8359	- 12688		
04		4260 X	3837	-0-	-423	-0-	44 1	3511 3	N		256			855
							282 9							
05		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	60 1	4286 3	N		267	462 1		660
							294 9							
06		4260 X	3955	-0-	-305	-0-	60 1	3644 3	N		228	457 1		431
							251 9							
07		4402 X	3775	-0-	-627	-0-	62 1	3435 3	N		253	410 1		274
							278 9							
08		4402 X	2972	-0-	-1430	-0-	62 1	2695 3	N		195			469
							215 9							
09		4260 X	2758	-0-	-1502	-0-	60 1	2526 3	N		156			625
							172 9							

ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8239	- 12556		
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N		-0-			593
05		248 N	161	-0-	-87	-0-	90 1	70 3	N		1			594
							1 9							
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	720 1	305 3	N		-0-			594
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N		-0-			594
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N		-0-			594
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N		-0-			594

CAPTAIN CALL				WELL #: 404H	RRCID -> 276248	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7820	- 12415		
04		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	856 1	10978 3	Y		332	412 0		81
							365 9							
05		14229 X	12298	-0-	-1931	-0-	700 1	10814 3	Y		713	683 0		111
							784 9							
06		13770 X	11345	-0-	-2425	-0-	677 1	10042 3	Y		569	537 0		143
							626 9							
07		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	626 1	14922 3	Y		401	492 0		52
							441 9							
08		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	715 1	13489 3	Y		318	329 0		41
							350 9							
09		12210 X	11845	-0-	-365	-0-	642 1	10913 3	Y		264	259 0		46
							290 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9120 X	5849	-0-	-3271	-0-	501	1	5199	3	Y	135	214	1	279	
						149	9								
05	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	930	1	18221	3	Y	422	541	1	160	
						464	9								
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	518	1	6686	3	Y	202	184	1	178	
						222	9								
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			178	
08	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-			178	
09	16770 X	37	-0-	-16733	-0-	37	3			Y	-0-			178	

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			573
05	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-			573
06	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-			573
07	93 X	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-			573
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			573

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	385				Y	3			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	385				Y	26	29	0	10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	385				Y	8	11	0	7
07	T. A.	16	-0-	16	-0-	401		2 3	14 9	Y	13	11	0	9
08	423 N	22	-0-	-401	-0-			1 3	21 9	Y	19	13	0	15
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-			2 3	74 9	Y	67	48	0	34

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	915	1	7149	3	N	1059	956	1	627
						1165	9							
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	977	1	8300	3	N	1218	1410	1	435
						1340	9							
06	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1	573
						1177	9							
07	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	922	1	5736	3	N	944	933	1	584
						1038	9							
08	7254 X	5123	-0-	-2131	-0-	782	1	3716	3	N	568	925	1	227
						625	9							
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	809	1	7664	3	N	1438	668	1	997
						1582	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-			4 3	55 9	N	50			286
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 3		N	-0-			286
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 3		N	-0-			286
08	62 N	17	-0-	-45	-0-			17 3		N	-0-			286
09	30 N	14	-0-	-16	-0-			14 3		N	-0-			286

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	113	-0-	-3247	-0-	113	3		Y	-0-			471
05	4681 X	6	-0-	-4675	-0-	6	3		Y	-0-	89	1	382
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			382
07	4340 X	2277	-0-	-2063	-0-	2277	3		Y	-0-	382	1	-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	302	315	0	66
						332	9							
05	3100 N	8797	-0-	5697	5697	878	1	7612	3	Y	279	285	0	60
						307	9							
06	3000 N	7278	-0-	4278	9975	750	1	6316	3	Y	193	191	0	62
						212	9							
07	3100 N	8772	-0-	5672	15647	962	1	7589	3	Y	201	221	0	42
						221	9							
08	25849 X	10202	-0-	-15647	-0-	1012	1	8946	3	Y	222	204	0	60
						244	9							
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	444	1	2870	3	Y	9	61	0	8
						10	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

04	16740 X	4864	-0-	-11876	-0-	114	1	4469	3	Y	255	264	0	93
						281	9							
05	9548 X	3351	-0-	-6197	-0-	16	1	3222	3	Y	103	125	0	71
						113	9							
06	7320 X	3746	-0-	-3574	-0-	84	1	3513	3	Y	135	143	0	63
						149	9							
07	5704 X	4119	-0-	-1585	-0-	99	1	3779	3	Y	219	215	0	67
						241	9							
08	5704 X	3166	-0-	-2538	-0-	84	1	2953	3	Y	117	153	0	31
						129	9							
09	4860 X	3596	-0-	-1264	-0-	90	1	3328	3	Y	162	143	0	50
						178	9							

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

04	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	1958	1	19818	3	Y	463	486	0	102
						509	9							
05	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	1251	1	10852	3	Y	637	602	0	137
						701	9							
06	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	1261	1	10615	3	Y	564	521	0	180
						620	9							
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	3	Y	561	625	0	116
						617	9							
08	23033 X	7621	-0-	-15412	-0-	718	1	6353	3	Y	500	481	0	135
						550	9							
09	22290 X	2621	-0-	-19669	-0-	323	1	2090	3	Y	189	160	0	164
						208	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	18540	X	10476	-0-	-8064	-0-	751 1	9626 3	Y	90	137 0		22
							99 9						
05	17515	X	13150	-0-	-4365	-0-	781 1	12066 3	Y	275	254 0		43
							303 9						
06	16950	X	13810	-0-	-3140	-0-	854 1	12657 3	Y	272	246 0		69
							299 9						
07	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	1021 1	24349 3	Y	155	204 0		20
							171 9						
08	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	1222 1	23049 3	Y	147	148 0		19
							162 9						
09	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1160 1	19733 3	Y	253	228 0		44
							278 9						
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
04	2760	X	1049	-0-	-1711	-0-	25 1	705 3	Y	290	330 1		447
							319 9						
05	2790	X	362	-0-	-2428	-0-	3 1	215 3	Y	131			578
							144 9						
06	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	31 1	770 3	Y	416	646 1		348
							458 9						
07	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	32 1	735 3	Y	519	315 1		552
							571 9						
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	32 1	704 3	Y	481	634 1		399
							529 9						
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31 1	982 3	Y	622	625 1		396
							684 9						
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710			
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	591 1	4994 3	Y	220	165 0		191
							242 9						
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	837 1	8182 3	Y	297	366 0		122
							327 9						
06	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	844 1	12919 3	Y	490	471 0		141
							539 9						
07	6014	X	4662	-0-	-1352	-0-	845 1	3740 3	Y	70	110 0		101
							77 9						
08	8680	X	2514	-0-	-6166	-0-	494 1	2020 3	Y	-0-	38 0		63
							856 1	4886 3	Y	138	57 0		144
09	8400	X	5894	-0-	-2506	-0-	152 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WETHERBEE D ALLOC		WELL #:	408H	RRCID ->	279624	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8350 - 12595		
04		2820 X	176	-0-	-2644	-0-	10 14 9	152	3	Y	13		102
05		2914 X	2895	-0-	-19	-0-	12 195 9	2688	3	Y	177		279
06		2820 X	2532	-0-	-288	-0-	18 207 9	2307	3	Y	188	220 1	247
07		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	18 294 9	2609	3	Y	267	375 1	139
08		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	18 301 9	2377	3	Y	274	167 1	246
09		2790 X	2460	-0-	-330	-0-	18 201 9	2241	3	Y	183	160 1	269
WETHERBEE D ALLOC		WELL #:	405H	RRCID ->	280231	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8266 - 12500		
04		8730 X	4754	-0-	-3976	-0-	32 380 9	4342	3	Y	345	354 1	408
05		8866 X	5354	-0-	-3512	-0-	43 46 9	5265	3	Y	42	170 1	280
06		5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	37 352 9	3794	3	Y	320	168 1	432
07		5890 X	2378	-0-	-3512	-0-	38 232 9	2108	3	Y	211	247 1	396
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	38 290 9	4289	3	Y	264	258 1	402
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	37 331 9	4048	3	Y	301	268 1	435
WETHERBEE D ALLOC		WELL #:	406H	RRCID ->	280232	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8295 - 12510		
04		8490 X	2354	-0-	-6136	-0-	12 682 9	1660	3	Y	620	533 1	715
05		8370 X	2219	-0-	-6151	-0-	17 79 9	2123	3	Y	72	298 1	489
06		5310 X	2563	-0-	-2747	-0-	23 133 9	2407	3	Y	121	292 1	318
07		4650 X	1418	-0-	-3232	-0-	24 77 9	1317	3	Y	70	182 1	206
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	24 97 9	2681	3	Y	88	134 1	160
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	23 111 9	2530	3	Y	101	107 1	154
WETHERBEE D ALLOC		WELL #:	407H	RRCID ->	280248	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8226 - 12600		
04		13140 X	887	-0-	-12253	-0-	50 79 9	758	3	Y	72		751
05		13578 X	12181	-0-	-1397	-0-	50 707 9	11424	3	Y	643		1394
06		13140 X	5707	-0-	-7433	-0-	42 383 9	5282	3	Y	348	1099 1	643
07		11718 X	6808	-0-	-4910	-0-	44 529 9	6235	3	Y	481	873 1	251
08		6603 X	6267	-0-	-336	-0-	44 541 9	5682	3	Y	492	300 1	443
09		6390 X	5758	-0-	-632	-0-	42 361 9	5355	3	Y	328	287 1	484

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	80 1	676 3	Y	96	75 0	83
						106 9					
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	125 1	1218 3	Y	376	305 0	154
						414 9					
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	116 1	1784 3	Y	287	359 0	82
						316 9					
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147 1	653 3	Y	115	64 0	133
						127 9					
08	1457 N	524	-0-	-933	-0-	84 1	343 3	Y	88	50 0	171
						97 9					
09	1410 N	780	-0-	-630	-0-	104 1	596 3	Y	73	154 0	90
						80 9					

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360		
04	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	539 1	21128 3	Y	399	358 0	146
						439 9					
05	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-			Y	188	204 0	130
06	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	580 1	24212 3	Y	279	279 0	130
						307 9					
07	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	557 1	21230 3	Y	544	508 0	166
						598 9					
08	22847 X	16599	-0-	-6248	-0-	451 1	15845 3	Y	275	368 0	73
						303 9					
09	25110 X	19885	-0-	-5225	-0-	514 1	19073 3	Y	271	260 0	84
						298 9					

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017		
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	794 1	19949 3	Y	446	365 0	81
						491 9					
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	764 1	19684 3	Y	84	149 0	16
						92 9					
06	18360 X	18173	-0-	-187	-0-	789 1	17209 3	Y	159	149 0	26
						175 9					
07	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	727 1	18482 3	Y	190	191 0	25
						209 9					
08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	827 1	18174 3	Y	414	398 0	41
						455 9					
09	15960 X	12508	-0-	-3452	-0-	535 1	11755 3	Y	198	208 0	31
						218 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	980	1	28477	3	N	2489	2534	0			63
						2738	9									
05	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	851	1	21605	3	N	1917	1933	0			47
						201	4	2109	9							
06	3810 X	1376	-0-	-2434	-0-	55	1	1197	3	N	113	157	0			3
						124	9									
07	3937 X	1201	-0-	-2736	-0-	49	1	968	3	N	167	163	0	2	8	5
						184	9									
08	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	270	1	2713	3	N	572	552	0	1	8	24
						2	4	629	9							
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	302	1	3078	3	N	769	756	0			37
						846	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					359

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	2	5	1			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	4					11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					11
*02	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	4	1			7
*03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	20	3	9	4	Y	110	5	1			112
						121	9									
*04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1479	3	5	4	Y	-0-	112	1			-0-
*05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	4	Y	-0-					-0-
*07	1519 X	218	-0-	-1301	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	67	-0-	67	443	38	3	29	4	Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

04	111990 X	53878	-0-	-58112	-0-	39666	3	14212	9	N	12920	12893	0			49
05	55244 X	55244	-0-	-0-	-0-	39149	3	16095	9	N	14632	14603	0			78
06	58151 X	58151	-0-	-0-	-0-	42013	3	16138	9	N	14671	14674	0			75
*07	70097 X	70097	-0-	-0-	-0-	52952	3	17145	9	N	15586	15592	0			69
*08	89108 X	89108	-0-	-0-	-0-	68114	3	20994	9	N	19085	18999	0			155
09	79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0			37

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

04	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	14030	3	8050	9	N	7318	7320	0			28
05	40989 X	40989	-0-	-0-	-0-	28038	3	12951	9	N	11774	11739	0			63
06	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	30479	3	13026	9	N	11842	11845	0			60
*07	36642 X	36048	-0-	-594	-0-	25633	3	10415	9	N	9468	9486	0			42
*08	40021 X	18428	-0-	-21593	-0-	13526	3	4902	9	N	4456	4462	0			36
09	43500 X	16324	-0-	-27176	-0-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0			6

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC					186304											
B AND B				WELL #:	6H	RRCID -> 294614	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 9870	- 17367				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		0	24355	-0-	24355	24355	275 1	21113 3		N	2617	2617	1			-0-
							88 4	2879 9								
*02	75233	X	50878	-0-	-24355	-0-	700 1	43979 3		Y	5169	5075	1			94
	03	57691	X	56659	-0-	-1032	513 4	5686 9								
							775 1	49607 3		Y	5522	5560	1			56
							203 4	6074 9								
*04	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	1650 1	59260 3		Y	5427	5403	1			80
							3409 4	5970 9								
*05	61743	X	61743	-0-	-0-	-0-	1705 1	53312 3		Y	3995	3963	1			112
							2331 4	4395 9								
*06	55830	X	12331	-0-	-43499	-0-	1650 1	8352 3		Y	504	598	1			18
							1775 4	554 9								
*07	57691	X	18190	-0-	-39501	-0-	1035 1	16299 3		Y	265	277	1			6
							564 4	292 9								
	08	57691	X	50640	-0-	-7051	1035 1	43005 3		Y	3042	2993	1			55
							3254 4	3346 9								
	09	69952	X	69952	-0-	-0-	1030 1	62039 3		Y	5005	4983	1			77
							1377 4	5506 9								

EOG RESOURCES, INC.					253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
VJ RANCH 55-16					1H	RRCID -> 264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8300	- 11895				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER					31H	RRCID -> 283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 9572	- 13534				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER					32H	RRCID -> 283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9480	- 13801				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER					33H	RRCID -> 283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9530	- 13811				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	23100 X	19409	-0-	-3691	-0-	18328	2	22 4	Y	963	911 0	16 1	55
						1059	9				9 8		
05	20770 X	15323	-0-	-5447	-0-	14305	2	22 4	Y	905	916 0	5 1	39
						996	9						
06	20100 X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25 4	Y	897	891 0	3 1	42
						987	9						
07	20057 X	15519	-0-	-4538	-0-	87	2	14329 3	Y	980	968 0	2 1	40
						25	4	1078 9			12 8		
08	20057 X	14925	-0-	-5132	-0-	13987	3	22 4	Y	833	834 0	1 1	34
						916	9				4 8		
09	19410 X	13022	-0-	-6388	-0-	12099	3	19 4	Y	822	787 0	1 1	43
						904	9				25 8		

STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566			
04	25680 X	19220	-0-	-6460	-0-	14978	2	52 4	Y	3809	3660 0	19 1	182
						4190	9				22 8		
05	26536 X	21797	-0-	-4739	-0-	19245	2	46 4	Y	2278	2335 0	10 1	115
						2506	9						
06	25680 X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49 4	Y	2162	2212 0	6 1	59
						2378	9						
07	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	18698	3	41 4	Y	1814	1771 0	3 1	59
						1995	9				40 8		
08	21793 X	19352	-0-	-2441	-0-	17213	3	35 4	Y	1913	1893 0	1 1	67
						2104	9				11 8		
09	23100 X	17991	-0-	-5109	-0-	15963	3	44 4	Y	1804	1676 0	1 1	80
						1984	9				114 8		

STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880			
04	14B2 EXT	6687	-0-	6687	10126	4396	2	151 4	Y	1945	1745 1	16 8	645
						2140	9						
05	17274 X	7148	-0-	-10126	-0-	4869	2	149 4	Y	1936	2129 1		452
						2130	9						
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360 2	Y	704	1156 1		-0-
						115	4	774 9					
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	247 2	Y	1885	1827 0	26 8	32
						4020	3	132 4					
08	7161 X	6190	-0-	-971	-0-	9	1	4273 3	Y	1640	1615 0	6 8	51
						104	4	1804 9					
09	6930 X	6524	-0-	-406	-0-	12	1	4662 3	Y	1581	1565 0	40 8	27
						111	4	1739 9					

VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869			
04	23340 X	20583	-0-	-2757	-0-	19728	2	9 4	Y	769	752 0	25 1	30
						846	9				2 8		
05	29048 X	29048	-0-	-0-	-0-	27969	2	11 4	Y	971	937 0	15 1	49
						1068	9						
06	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27605	2	13 4	Y	808	801 0	8 1	48
						889	9						
07	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	116	2	27045 3	Y	827	814 0	3 1	57
						11	4	910 9			1 8		
08	29884 X	29511	-0-	-373	-0-	28593	3	8 4	Y	827	840 0	2 1	42
						910	9						
09	28500 X	22143	-0-	-6357	-0-	21531	3	6 4	Y	551	582 0	1 1	9
						606	9				1 8		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	6483	2	22	4	Y	989	968	0	7 1	47
						1088	9					16	8		
05	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	7008	2	11	4	Y	1029	1021	0	3 1	52
						1132	9								
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7068	2	9	4	Y	912	937	0	2 1	25
						1003	9								
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	6628	3	11	4	Y	911	890	0	1 1	30
						1002	9					15	8		
08	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	7285	3	9	4	Y	923	919	0	1 1	32
						1015	9					1	8		
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6852	3	10	4	Y	764	738	0	23 8	35
						840	9								

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

04	5700 X	4603	-0-	-1097	-0-	24	1	4288	2	Y	258	247	0	5 1	23
						7	4	284	9			1	8		
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	25	1	4530	2	Y	208	216	0	2 1	13
						7	4	229	9						
06	5730 X	4801	-0-	-929	-0-	24	1	4559	2	Y	191	193	0	1 1	10
						8	4	210	9						
07	5921 X	3218	-0-	-2703	-0-	14	1	2	2	Y	147	145	0	2 8	10
						3034	3	6	4						
08	4774 X	3617	-0-	-1157	-0-	18	1	3454	3	Y	127	131	0	1 8	5
						5	4	140	9						
09	4620 X	3533	-0-	-1087	-0-	19	1	3331	3	Y	161	155	0	6 8	5
						6	4	177	9						

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

04	10110 X	4192	-0-	-5918	-0-	22	1	3877	2	Y	257	243	0	5 1	23
						10	4	283	9			3	8		
05	6293 X	4958	-0-	-1335	-0-	26	1	4772	2	Y	138	149	0	3 1	9
						8	4	152	9						
06	6090 X	4982	-0-	-1108	-0-	24	1	4616	2	Y	301	293	0	1 1	16
						11	4	331	9						
07	6293 X	4460	-0-	-1833	-0-	20	1	2	2	Y	215	212	0	1 1	14
						4189	3	12	4			4	8		
08	4960 X	3392	-0-	-1568	-0-	17	1	3223	3	Y	132	139	0	1 8	6
						7	4	145	9						
09	4980 X	2606	-0-	-2374	-0-	14	1	2471	3	Y	104	100	0	7 8	3
						7	4	114	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815	
04	5220 X	3632	-0-	-1588	-0-	18 1	3229 2	Y	332	310 0	3 1	30	
						20 4	365 9			7 8			
05	5394 X	3379	-0-	-2015	-0-	16 1	2910 2	Y	396	400 0	1 1	25	
						17 4	436 9						
06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	19 1	3696 2	Y	311	318 0	1 1	17	
						13 4	342 9						
07	4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	16 1	3 2	Y	287	279 0	6 8	19	
						3311 3	17 4						
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	19 1	3764 3	Y	308	312 0	2 8	13	
						13 4	339 9						
09	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	21 1	3546 3	Y	292	281 0	15 8	9	
						14 4	321 9						

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818	
04	T. A.	8632	-0-	8632	11833	36 1	6430 2	Y	1939	1841 0	6 1	179	
						33 4	2133 9			6 8			
05	T. A.	8868	-0-	8868	20701	38 1	6990 2	Y	1643	1715 0	3 1	104	
						33 4	1807 9						
06	28947 X	8246	-0-	-20701	-0-	35 1	6619 2	Y	1422	1447 0	1 1	78	
						28 4	1564 9						
07	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	31 1	21 2	Y	1876	1807 0	1 1	127	
						6449 3	35 4			19 8			
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	36 1	7117 3	Y	2268	2294 0	1 1	98	
						35 4	2495 9			2 8			
09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	39 1	6757 3	Y	2661	2637 0	40 8	82	
						45 4	2927 9						

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794	
04	7380 X	5514	-0-	-1866	-0-	29 1	5250 2	Y	203	201 0	4 1	18	
						12 4	223 9			7 8			
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	65 1	11712 2	Y	275	272 0	4 1	17	
						13 4	303 9						
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	55 1	10504 2	Y	172	178 0	2 1	9	
						8 4	189 9						
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	38 1	2 2	Y	149	144 0	1 1	10	
						7989 3	8 4			3 8			
08	12090 X	5915	-0-	-6175	-0-	28 1	5549 3	Y	297	292 0	2 8	13	
						11 4	327 9						
09	11700 X	6066	-0-	-5634	-0-	33 1	5728 3	Y	267	261 0	11 8	8	
						11 4	294 9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #:		4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 9204 - 14030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	23250 X	4554	-0-	-18696	-0-	4395 146 9	2 13 4	Y	133	191 1	4 8	201	
05	20119 X	609	-0-	-19510	-0-	570 34 9	2 5 4	Y	31			232	
06	15360 X	5203	-0-	-10157	-0-	5030 155 9	2 18 4	Y	141	177 1		196	
07	8959 X	5156	-0-	-3803	-0-	4812 277 9	3 67 4	Y	252	187 1	4 8	257	
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5091 117 9	3 12 4	Y	106	183 1	1 8	179	
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	83			262	
STATE MERCURY		WELL #:		3H	RRCID -> 283690	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9161 - 13990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9207 - 14048				
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5600 443 9	2 35 4	Y	403	382 1	16 8	360	
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4353 260 9	2 39 4	Y	236	375 1		221	
06	3120 X	1283	-0-	-1837	-0-	1171 89 9	2 23 4	Y	81	185 1		117	
07	6293 X	206	-0-	-6087	-0-	55 4	4 151 9	Y	137	8 8		246	
08	6293 X	699	-0-	-5594	-0-	674 20 9	3 5 4	Y	18	2 8		262	
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-	170 1		92	
STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10872 - 15713				
04	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	10539 622 9	2 16 4	Y	565	544 0	13 1	23	
05	11377 X	10445	-0-	-932	-0-	22 14 4	1 9888 2	Y	474	479 0	5 1	13	
06	10950 X	10540	-0-	-410	-0-	31 17 4	1 9865 2	Y	570	570 0	3 1	10	
07	11563 X	11185	-0-	-378	-0-	32 17 4	1 120 2	Y	916	897 0	2 1	16	
08	11563 X	10805	-0-	-758	-0-	10009 23 1	3 16 4	Y	725	716 0	1 1	23	
09	11190 X	10062	-0-	-1128	-0-	12 26 1	4 798 9	Y	496	497 0	14 8	8	
						13 4	4 546 9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN			WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	9657 2	13 4		Y	524	501 0	12 1		21
							576 9					3 8			
05		10292 X	9928	-0-	-364	-0-	21 1	9306 2		Y	536	538 0	5 1		14
							11 4	590 9							
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	28 1	9040 2		Y	1260	1248 0	3 1		23
							20 4	1386 9							
07		10602 X	10029	-0-	-573	-0-	29 1	87 2		Y	664	666 0	1 1		11
							9169 3	14 4				9 8			
08		10602 X	10093	-0-	-509	-0-	21 1	9291 3		Y	698	685 0	1 1		22
							13 4	768 9				1 8			
09		10470 X	9209	-0-	-1261	-0-	24 1	8678 3		Y	450	452 0	12 8		8
							12 4	495 9							
STATE MAGELLAN			WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763				
04		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9373 2	20 4		Y	419	406 0	10 1		17
							461 9					9 8			
05		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	15 1	6671 2		Y	574	573 0	3 1		15
							25 4	631 9							
06		6660 X	5424	-0-	-1236	-0-	16 1	4959 2		Y	393	400 0	1 1		7
							17 4	432 9							
07		9889 X	7164	-0-	-2725	-0-	21 1	63 2		Y	485	474 0	1 1		8
							6526 3	20 4				9 8			
08		10168 X	6552	-0-	-3616	-0-	14 1	5997 3		Y	476	466 0	3 8		15
							17 4	524 9							
09		9840 X	7945	-0-	-1895	-0-	21 1	7437 3		Y	427	416 0	19 8		7
							17 4	470 9							
EXCELSIOR 12			WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EXCELSIOR 12			WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EXCELSIOR 12			WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH	9126	PERF. 9455	- 14255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 9213	- 13922		
04	48990 X	45637	-0-	-3353	-0-	45482 2	2 4	Y	139	105 0	38 1	7
						153 9				1 8		
05	50623 X	37627	-0-	-12996	-0-	37534 2	2 4	Y	83	69 0	13 1	8
						91 9						
06	45750 X	38207	-0-	-7543	-0-	38110 2	2 4	Y	86	80 0	7 1	7
						95 9						
07	47151 X	38488	-0-	-8663	-0-	3 2	38388 3	Y	86	81 0	4 1	7
						2 4	95 9			1 8		
08	47151 X	35270	-0-	-11881	-0-	35185 3	2 4	Y	75	73 0	2 1	6
						83 9				1 8		
09	45630 X	30220	-0-	-15410	-0-	30145 3	3 4	Y	65	62 0	1 1	5
						72 9				3 8		

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 9333	- 14148		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 9331	- 14146		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF. 11048	- 15866		
04	4050 X	4014	-0-	-36	-0-	173 1	3498 2	Y	154	144 0	3 1	2
						174 4	169 9			9 8		
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	8 1	3948 2	Y	97	96 0	1 1	2
						44 4	107 9					
06	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	7 1	3548 2	Y	131	130 0	1 1	2
						72 4	144 9					
07	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	7 1	10 2	Y	120	115 0	1 1	2
						3764 3	75 4			4 8		
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	6 1	3915 3	Y	182	177 0	3 8	4
						63 4	200 9					
09	4020 X	3892	-0-	-128	-0-	6 1	3717 3	Y	150	135 0	17 8	2
						4 4	165 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	3652	2	37	4	Y	833	757	0	3	1	143
						916	9					12	8			
05	5363 X	528	-0-	-4835	-0-	26	4	502	9	Y	456	421	0	41	1	137
06	5190 X	2190	-0-	-3000	-0-	672	2	38	4	Y	1345	1296	0			186
						1480	9									
07	5363 X	707	-0-	-4656	-0-	85	3	27	4	Y	541	647	0	19	8	61
						595	9									
08	4774 X	854	-0-	-3920	-0-	27	4	827	9	Y	752	722	0	4	8	87
09	4620 X	2263	-0-	-2357	-0-	1208	3	31	4	Y	931	800	0	33	8	185
						1024	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895 - 15698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11082 - 15623		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10072 - 14949		
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10771 - 15195		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10092 - 14926		
04	22500 X	13524	-0-	-8976	-0-	61 1	10869 2	Y	2321	2282 0	13 1	213		
						41 4	2553 9			17 8				
05	23250 X	22102	-0-	-1148	-0-	104 1	18865 2	Y	2809	2835 0	9 1	178		
						43 4	3090 9							
06	22260 X	21015	-0-	-1245	-0-	94 1	17872 2	Y	2736	2760 0	5 1	149		
						39 4	3010 9							
07	20739 X	19045	-0-	-1694	-0-	77 1	28 2	Y	2482	2433 0	3 1	168		
						16173 3	37 4			27 8				
08	22103 X	18833	-0-	-3270	-0-	83 1	16121 3	Y	2358	2418 0	1 1	101		
						35 4	2594 9			6 8				
09	21390 X	17711	-0-	-3679	-0-	89 1	15298 3	Y	2075	2047 0	1 1	63		
						41 4	2283 9			65 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	3030 X	2196	-0-	-834	-0-	1551	2	28	4	Y	561	522	0	2	1	22
						617	9					28	8			
05	3720 X	1492	-0-	-2228	-0-	2	1	801	2	Y	598	603	0	1	1	16
						31	4	658	9							
06	3600 X	302	-0-	-3298	-0-	48	2	22	4	Y	211	223	0			4
						232	9									
07	3720 X	760	-0-	-2960	-0-	1	1	50	2	Y	391	373	0	15	8	7
						251	3	28	4							
08	2263 X	860	-0-	-1403	-0-	1	1	476	3	Y	332	318	0	11	8	10
						18	4	365	9							
09	2190 X	1918	-0-	-272	-0-	4	1	1345	3	Y	493	433	0	63	8	7
						27	4	542	9							
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	6862	2	827	9	Y	752	723	0	7	1	31
						15	1	6607	2	Y	773	780	0	3	1	21
						850	9									
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	23	1	7395	2	Y	221	236	0	2	1	4
						243	9									
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	Y	681	662	0	1	1	12
						6912	3	749	9			10	8			
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	15	1	6621	3	Y	667	655	0	3	8	21
						734	9									
08	7936 X	7370	-0-	-566	-0-	17	1	6212	3	Y	701	693	0	17	8	12
						771	9									
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667						
04	11610 X	11403	-0-	-207	-0-	10516	2	25	4	Y	784	740	0	12	1	32
						862	9					16	8			
05	11997 X	11727	-0-	-270	-0-	23	1	10412	2	Y	1151	1147	0	5	1	31
						26	4	1266	9							
06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	31	1	9983	2	Y	1168	1176	0	2	1	21
						26	4	1285	9							
07	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	1519	1495	0	1	1	26
						10154	3	30	4			18	8			
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	24	1	10385	3	Y	1328	1308	0	1	1	42
						23	4	1461	9			3	8			
09	11400 X	10978	-0-	-422	-0-	27	1	9760	3	Y	1064	1068	0	20	8	18
						21	4	1170	9							
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941		- 16769	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	7950	-0-	4950	4950	5151 2	49 4		Y	2500	2383 0	7 1	104
05	3100 N	5918	-0-	2818	7768	2750 9			Y	1047	28 8	3 1	28
06	3000 N	6672	-0-	3672	11440	11 1	4716 2		Y	453	1120 0	1 1	8
07	12110 X	670	-0-	-11440	-0-	39 4	1152 9		Y	4	9 0	3 8	-0-
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	20 1	6123 2		Y	6	6 0		-0-
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-	31 4	498 9		Y	-0-			-0-
						2 1	661 3		Y				
						3 4	4 9		Y				
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149		- 15009	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163		- 14853	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193		- 14956	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091		- 14913	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205		- 15051	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824															
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	5750 2	Y	1090	1070 0	4 1	19		
							191 4	1199 9			8 8				
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	5864 2	Y	1479	1471 0	2 1	25		
							37 4	1627 9							
06	6870 X	6852	-0-	-18	-0-	-0-	6 1	5265 2	Y	1380	1383 0	1 1	21		
							63 4	1518 9							
07	7564 X	5896	-0-	-1668	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	434	438 0	3 1	9		
							5307 3	69 4			5 8				
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5544 3	Y	1400	1377 0	3 8	29		
							56 4	1540 9							
09	6870 X	6169	-0-	-701	-0-	-0-	5 1	4849 3	Y	1193	1184 0	22 8	16		
							3 4	1312 9							

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	130 1	3698 2	Y	966	957 0	3 1	17
						131 4	1063 9			5 8		
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	6 1	4044 2	Y	1068	1066 0	1 1	18
						32 4	1175 9					
06	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	6 1	3953 2	Y	823	828 0	1 1	12
						59 4	905 9					
07	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	6 1	75 2	Y	895	876 0	6 1	18
						4162 3	65 4			7 8		
08	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	5 1	2760 3	Y	620	624 0	1 8	13
						51 4	682 9					
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	5 1	3937 3	Y	651	641 0	14 8	9
						4 4	716 9					

ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051				
04	540 X	11	-0-	-529	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y						-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y						-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y						-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y						-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220 - 19036				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
VOYAGER W		WELL #:		9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687	-	15348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
04	15210 X	8393	-0-	-6817	-0-	7496	2	48	4	Y	772	741	0	8 1	30
						849	9					24	8		
05	12059 X	188	-0-	-11871	-0-	154	2	16	4	Y	16	45	0		1
						18	9								
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	11811 X	12	-0-	-11799	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-				-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-				-0-

VOYAGER W		WELL #:		10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10633	-	15273	
04	15660 X	13902	-0-	-1758	-0-	12151	2	44	4	Y	1552	1509	0	13 1	62
						1707	9					15	8		
05	15469 X	11272	-0-	-4197	-0-	9904	2	51	4	Y	1197	1193	0	4 1	62
						1317	9								
06	14940 X	6067	-0-	-8873	-0-	5351	2	32	4	Y	622	646	0	1 1	37
						684	9								
07	15438 X	4340	-0-	-11098	-0-	92	2	3501	3	Y	657	644	0	1 1	45
						24	4	723	9			4	8		
08	13082 X	6378	-0-	-6704	-0-	5270	3	20	4	Y	989	982	0	1 8	51
						1088	9								
09	12660 X	3400	-0-	-9260	-0-	2682	3	14	4	Y	640	676	0	5 8	10
						704	9								

VOYAGER W		WELL #:		11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10775	-	15358
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9187	-	13637
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9269	-	13595	
04	3120 X	1171	-0-	-1949	-0-	33	1	1054	2	Y	64	54	0	1 1	3
						14	4	70	9			14	8		
05	3255 X	257	-0-	-2998	-0-	68	2	11	4	Y	162	156	0		9
						178	9								
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	Y	305	298	0	1 1	15
						36	4	336	9						
07	3317 X	2275	-0-	-1042	-0-	277	1	270	2	Y	501	479	0	5 8	32
						1061	3	116	4						
08	3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	275	1	1787	3	Y	148	161	0	6 8	13
						18	4	163	9						
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	352	1	4073	3	Y	179	143	0	32 8	17
						29	4	197	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10694 - 15206		
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	362 1	11909 2	Y	1230	1199 0	11 1	65
						20 4	1353 9			9 8		
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	372 1	11327 2	Y	1288	1276 0	4 1	73
						219 4	1417 9					
06	13950 X	11906	-0-	-2044	-0-	314 1	10261 2	Y	1154	1167 0	2 1	58
						62 4	1269 9					
07	14415 X	10769	-0-	-3646	-0-	371 1	626 2	Y	1154	1134 0	1 1	74
						8357 3	146 4			3 8		
08	14415 X	13090	-0-	-1325	-0-	346 1	11133 3	Y	1443	1386 0	1 1	128
						24 4	1587 9			2 8		
09	13650 X	10480	-0-	-3170	-0-	370 1	9138 3	Y	862	883 0	11 8	96
						24 4	948 9					

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10837 - 15221		
04	15000 X	13523	-0-	-1477	-0-	395 1	12656 2	Y	417	390 0	17 1	21
						13 4	459 9			8 8		
05	15686 X	12733	-0-	-2953	-0-	397 1	11670 2	Y	402	394 0	6 1	23
						224 4	442 9					
06	15180 X	10264	-0-	-4916	-0-	301 1	9545 2	Y	328	332 0	3 1	16
						57 4	361 9					
07	15686 X	6351	-0-	-9335	-0-	349 1	104 2	Y	195	195 0	1 1	12
						5552 3	131 4			3 8		
08	14756 X	6628	-0-	-8128	-0-	310 1	5815 3	Y	441	410 0	4 8	39
						18 4	485 9					
09	13530 X	4674	-0-	-8856	-0-	299 1	3557 3	Y	724	666 0	17 8	80
						22 4	796 9					

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146		
04	23040 X	18096	-0-	-4944	-0-	17634 2	9 4	Y	412	419 0	13 1	28
						453 9				4 8		
05	22661 X	21028	-0-	-1633	-0-	20377 2	10 4	Y	583	540 0	6 1	65
						641 9						
06	21930 X	21317	-0-	-613	-0-	20732 2	10 4	Y	523	537 0	4 1	47
						575 9						
07	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	15 2	21545 3	Y	476	476 0	2 1	43
						10 4	524 9			2 8		
08	21018 X	16978	-0-	-4040	-0-	16501 3	7 4	Y	427	432 0	1 1	35
						470 9				2 8		
09	21330 X	19778	-0-	-1552	-0-	19379 3	7 4	Y	356	352 0	1 1	31
						392 9				7 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910 - 14493					
04	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	623 1	20564 2	20564 2	Y	2251	2213 0	23 1	118		
						30 4	2476 9				13 8				
05	23064 X	22464	-0-	-600	-0-	616 1	18852 2	18852 2	Y	2397	2370 0	9 1	136		
						359 4	2637 9								
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	655 1	21017 2	21017 2	Y	1414	1473 0	6 1	71		
						125 4	1555 9								
07	23064 X	17513	-0-	-5551	-0-	427 1	417 2	417 2	Y	776	788 0	4 1	49		
						15646 3	169 4				6 8				
08	25544 X	17903	-0-	-7641	-0-	378 1	16267 3	16267 3	Y	1117	1060 0	2 1	99		
						29 4	1229 9				5 8				
09	23700 X	12759	-0-	-10941	-0-	393 1	11280 3	11280 3	Y	962	934 0	1 1	106		
						28 4	1058 9				20 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ORION A 5		WELL #:		1HR	RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 10752	- 15290			
04	13560 X	4652	-0-	-8908	-0-	4170 2	482 9	Y	438	469 0	4 1	30
05	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13453 2	1309 9	Y	1190	1080 0	6 1	134
06	13560 X	11036	-0-	-2524	-0-	9780 2	1256 9	Y	1142	1171 0	2 1	103
07	13268 X	10258	-0-	-3010	-0-	27 2	9279 3	Y	865	886 0	1 1	78
08	14756 X	11531	-0-	-3225	-0-	952 9	1238 9	Y	1125	1107 0	1 1	93
09	14280 X	6219	-0-	-8061	-0-	10293 3	513 9	Y	466	510 0	9 8	40

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078	- 13528			
04	20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-			Y	-0-			-0-
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-			-0-
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-			-0-
07	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-

STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132	- 19033			
04	3000 N	8510	-0-	5510	23885	7960 2	38 4	Y	465	386 0	12 1	15
05	23914 X	29	-0-	-23885	-0-	512 9	4 2	Y	18	71 8		1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	20 9		Y	-0-	32 0		-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-			-0-
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE VIKING E														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		241 1	7751 2	Y	356	317 0	9 1	18
								21 4	392 9			16 8		
05		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-		289 1	8489 2	Y	260	259 0	4 1	15
								170 4	286 9					
06		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-		290 1	9176 2	Y	282	280 0	3 1	14
								57 4	310 9					
07		8680 X	8611	-0-	-69	-0-		309 1	115 2	Y	216	211 0	1 1	14
								7829 3	120 4			4 8		
08		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-		409 1	10516 3	Y	296	279 0	1 1	26
								20 4	326 9			4 8		
09		9840 X	9119	-0-	-721	-0-		430 1	8446 3	Y	197	185 0	18 8	20
								26 4	217 9					

STATE MERCURY A														
WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878														
04		2460 X	148	-0-	-2312	-0-		12 2	9 4	Y	115	70 0	57 8	2
								127 9						
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOYAGER W														
WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274														
04		12690 X	10597	-0-	-2093	-0-		8313 2	42 4	Y	2038	2009 0	9 1	82
								2242 9				6 8		
05		13113 X	7991	-0-	-5122	-0-		6080 2	48 4	Y	1694	1686 0	3 1	87
								1863 9						
06		12960 X	4028	-0-	-8932	-0-		2818 2	33 4	Y	1070	1092 0	1 1	64
								1177 9						
07		13392 X	4524	-0-	-8868	-0-		170 2	2991 3	Y	1211	1188 0	3 8	84
								31 4	1332 9					
08		13392 X	12846	-0-	-546	-0-		9792 3	43 4	Y	2737	2679 0	1 1	140
								3011 9				1 8		
09		10590 X	10132	-0-	-458	-0-		7800 3	37 4	Y	2086	2188 0	4 8	34
								2295 9						

VOYAGER W														
WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312														
04		12270 X	11935	-0-	-335	-0-		10349 2	35 4	Y	1410	1375 0	11 1	56
								1551 9				7 8		
05		12462 X	10961	-0-	-1501	-0-		9622 2	32 4	Y	1188	1179 0	4 1	61
								1307 9						
06		12180 X	11518	-0-	-662	-0-		10199 2	34 4	Y	1168	1156 0	3 1	70
								1285 9						
07		12586 X	11727	-0-	-859	-0-		181 2	10094 3	Y	1292	1269 0	2 1	89
								31 4	1421 9			2 8		
08		12586 X	10734	-0-	-1852	-0-		9234 3	24 4	Y	1342	1360 0	1 1	69
								1476 9				1 8		
09		11940 X	7690	-0-	-4250	-0-		6628 3	19 4	Y	948	1000 0	2 8	15
								1043 9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
04	11820 X	11752	-0-	-68	-0-	10296	2	36	4	Y	1291	1264	0	11	1	51
						1420	9					10	8			
05	12400 X	12024	-0-	-376	-0-	10422	2	41	4	Y	1419	1393	0	4	1	73
						1561	9									
06	13170 X	11717	-0-	-1453	-0-	10167	2	42	4	Y	1371	1360	0	2	1	82
						1508	9									
07	13609 X	11396	-0-	-2213	-0-	198	2	9606	3	Y	1415	1395	0	1	1	98
						35	4	1557	9			3	8			
08	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	10793	3	27	4	Y	1537	1554	0	1	1	79
						1691	9					1	8			
09	11430 X	8792	-0-	-2638	-0-	7624	3	20	4	Y	1044	1103	0	3	8	17
						1148	9									
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
04	54960 X	47846	-0-	-7114	-0-	82	1	40155	2	Y	6909	6822	0	55	1	60
						9	4	7600	9			32	8			
05	55180 X	48047	-0-	-7133	-0-	53	1	40297	2	Y	6975	6953	0	32	1	50
						24	4	7673	9							
06	51720 X	45019	-0-	-6701	-0-	50	1	38134	2	Y	6068	5868	0	194	1	56
						160	4	6675	9							
07	50654 X	43942	-0-	-6712	-0-	61	1	554	2	Y	5759	5760	0	9	1	32
						36795	3	197	4			14	8			
08	45818 X	39927	-0-	-5891	-0-	58	1	33347	3	Y	5890	5851	0	4	1	55
						43	4	6479	9			12	8			
09	44340 X	37730	-0-	-6610	-0-	87	1	31430	3	Y	5579	5491	0	2	1	46
						76	4	6137	9			95	8			
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
04	47310 X	43115	-0-	-4195	-0-	80	1	37577	2	Y	4954	4883	0	50	1	43
						9	4	5449	9			31	8			
05	48887 X	43456	-0-	-5431	-0-	53	1	37867	2	Y	5012	5004	0	15	1	36
						23	4	5513	9							
06	45990 X	39668	-0-	-6322	-0-	47	1	34521	2	Y	4500	4355	0	139	1	42
						150	4	4950	9							
07	46128 X	37088	-0-	-9040	-0-	55	1	459	2	Y	4765	4765	0	4	1	27
						31156	3	176	4			11	8			
08	42780 X	31660	-0-	-11120	-0-	51	1	26064	3	Y	5007	4977	0	2	1	47
						37	4	5508	9			8	8			
09	41400 X	28737	-0-	-12663	-0-	75	1	23683	3	Y	4466	4401	0	1	1	37
						66	4	4913	9			74	8			
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782						
04	39810 X	39105	-0-	-705	-0-	76	1	34808	2	Y	3829	3755	0	47	1	33
						9	4	4212	9			30	8			
05	41137 X	39254	-0-	-1883	-0-	51	1	35401	2	Y	3435	3432	0	12	1	24
						23	4	3779	9							
06	39990 X	35415	-0-	-4575	-0-	46	1	32053	2	Y	2883	2790	0	90	1	27
						145	4	3171	9							
07	41323 X	33133	-0-	-8190	-0-	53	1	272	2	Y	2832	2828	0	3	1	16
						29521	3	172	4			12	8			
08	39990 X	30468	-0-	-9522	-0-	52	1	27160	3	Y	2925	2901	0	2	1	27
						38	4	3218	9			11	8			
09	38700 X	30006	-0-	-8694	-0-	80	1	26678	3	Y	2889	2808	0	1	1	23
						70	4	3178	9			84	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	34319 X	34319	-0-	-0-	-0-	30879	2	33	4	Y	3097	3053	0	40	1	38
						3407	9					37	8			
05	38922 X	38922	-0-	-0-	-0-	34735	2	21	4	Y	3787	3758	0	19	1	48
						4166	9									
06	34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	31689	2	75	4	Y	2804	2812	0	10	1	30
						3084	9									
07	35464 X	26941	-0-	-8523	-0-	159	2	24586	3	Y	1797	1767	0	4	1	46
						219	4	1977	9			10	8			
08	36890 X	1719	-0-	-35171	-0-	1647	3	17	4	Y	50	96	0			-0-
						55	9									
09	35700 X	-0-	-0-	-35700	-0-					Y	-0-					-0-
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241						
04	23160 X	18028	-0-	-5132	-0-	16893	2	25	4	Y	1009	994	0	21	1	12
						1110	9					6	8			
05	23095 X	17560	-0-	-5535	-0-	16469	2	15	4	Y	978	970	0	8	1	12
						1076	9									
06	21450 X	16010	-0-	-5440	-0-	15068	2	51	4	Y	810	809	0	4	1	9
						891	9									
07	21266 X	14649	-0-	-6617	-0-	76	2	13485	3	Y	860	843	0	2	1	22
						142	4	946	9			2	8			
08	21266 X	17894	-0-	-3372	-0-	16513	3	36	4	Y	1223	1229	0	1	1	12
						1345	9					3	8			
09	18030 X	16851	-0-	-1179	-0-	15361	3	89	4	Y	1274	1248	0	1	1	22
						1401	9					15	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
04	19110 X	16257	-0-	-2853	-0-	14508	2	19	4	Y	1573	1557	0	18	1	19
						1730	9					7	8			
05	18693 X	14859	-0-	-3834	-0-	13441	2	12	4	Y	1278	1271	0	10	1	16
						1406	9									
06	16950 X	14141	-0-	-2809	-0-	12705	2	44	4	Y	1265	1262	0	5	1	14
						1392	9									
07	17298 X	12507	-0-	-4791	-0-	89	2	11188	3	Y	1009	993	0	2	1	26
						120	4	1110	9			2	8			
08	16802 X	16607	-0-	-195	-0-	14782	3	32	4	Y	1630	1635	0	2	1	16
						1793	9					3	8			
09	16260 X	14683	-0-	-1577	-0-	13163	3	76	4	Y	1313	1293	0	1	1	22
						1444	9					13	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
04	20700 X	18110	-0-	-2590	-0-	16113	2	24	4	Y	1794	1774	0	19	1	22
						1973	9					11	8			
05	21390 X	18232	-0-	-3158	-0-	16337	2	15	4	Y	1709	1702	0	8	1	21
						1880	9									
06	20700 X	16898	-0-	-3802	-0-	15191	2	53	4	Y	1504	1505	0	4	1	16
						1654	9									
07	20088 X	15096	-0-	-4992	-0-	125	2	13276	3	Y	1411	1386	0	2	1	36
						143	4	1552	9			3	8			
08	19034 X	16739	-0-	-2295	-0-	14963	3	34	4	Y	1584	1600	0	1	1	15
						1742	9					4	8			
09	18120 X	14704	-0-	-3416	-0-	13081	3	83	4	Y	1400	1371	0	1	1	24
						1540	9					19	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
04	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	15523	2	23	4	Y	2068	2059	0	10	1	13
						2275	9					11	8			
05	18042 X	17387	-0-	-655	-0-	15320	2	12	4	Y	1868	1858	0	4	1	19
						2055	9									
06	18360 X	16848	-0-	-1512	-0-	14665	2	13	4	Y	1973	1893	0	83	1	16
						2170	9									
07	18972 X	18295	-0-	-677	-0-	228	2	15440	3	Y	2229	2214	0	1	1	26
						175	4	2452	9			4	8			
08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	17096	3	23	4	Y	2712	2701	0	1	1	32
						2983	9					4	8			
09	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	15388	3	7	4	Y	2601	2593	0	18	8	22
						2861	9									

GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
04	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	15411	2	23	4	Y	2523	2512	0	12	1	16
						2775	9					14	8			
05	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	19051	2	13	4	Y	2572	2556	0	6	1	26
						2829	9									
06	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	20912	2	14	4	Y	2269	2179	0	97	1	19
						2496	9									
07	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	221	2	19690	3	Y	2163	2150	0	2	1	25
						203	4	2379	9			5	8			
08	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	20606	3	29	4	Y	1937	1933	0	1	1	23
						2131	9					5	8			
09	22290 X	20700	-0-	-1590	-0-	18832	3	10	4	Y	1689	1674	0	1	1	14
						1858	9					23	8			

GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
04	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15398	2	22	4	Y	3124	3084	0	36	1	20
						3436	9					18	8			
05	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	19268	2	13	4	Y	3061	3041	0	9	1	31
						3367	9									
06	22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	19280	2	14	4	Y	2879	2762	0	124	1	24
						3167	9									
07	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	263	2	19641	3	Y	2569	2554	0	3	1	30
						198	4	2826	9			6	8			
08	22482 X	22482	-0-	-0-	-0-	19702	3	29	4	Y	2501	2494	0	2	1	29
						2751	9					6	8			
09	20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	18654	3	9	4	Y	1985	1972	0	1	1	16
						2184	9					25	8			

STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250						
04	35356 X	35356	-0-	-0-	-0-	31958	2	41	4	Y	3052	3035	0	39	1	115
						3357	9									
05	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11	1	110
						2583	9									
06	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	10976	2	29	4	Y	1304	1359	0	3	1	52
						1434	9									
07	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	209	2	13453	3	Y	1618	1584	0	2	1	69
						126	4	1780	9			15	8			
08	39835 X	20790	-0-	-19045	-0-	18320	3	90	4	Y	2164	2117	0	2	1	95
						2380	9					19	8			
09	35370 X	17521	-0-	-17849	-0-	15507	3	34	4	Y	1800	1731	0	1	1	68
						1980	9					95	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		49724 X	49724	-0-	-0-	46667 2	39 4	Y	2744		2744	2609 0	105 1	99
						3018 9						41 8		
05		31651 X	30528	-0-	-1123	28727 2	34 4	Y	1606		1606	1610 0	20 1	75
						1767 9								
06		30630 X	5698	-0-	-24932	5295 2	14 4	Y	354		354	413 0	2 1	14
						389 9								
07		31651 X	178	-0-	-31473	17 2	7 4	Y	140		140	138 0	10 8	6
						154 9								
08		51367 X	-0-	-0-	-51367					Y	9	9 0	6 8	-0-
09		49710 X	-0-	-0-	-49710					Y	-0-			-0-

STATE MERCURY		WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024				
04		44550 X	41209	-0-	-3341	39170 2	12 4	Y	1843		1843	1796 0	37 1	69
						2027 9						4 8		
05		47740 X	40182	-0-	-7558	38467 2	13 4	Y	1547		1547	1529 0	15 1	72
						1702 9								
06		46200 X	37197	-0-	-9003	35559 2	14 4	Y	1476		1476	1481 0	8 1	59
						1624 9								
07		47740 X	31162	-0-	-16578	153 2	29494 3	Y	1179		1179	1182 0	3 1	50
						218 4	1297 9					3 8		
08		42997 X	29407	-0-	-13590	28028 3	88 4	Y	1174		1174	1167 0	2 1	52
						1291 9						3 8		
09		41220 X	18880	-0-	-22340	17391 3	14 4	Y	1341		1341	1319 0	1 1	53
						1475 9						20 8		

STATE MERCURY		WELL #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325				
04		21517 X	21517	-0-	-0-	20199 2	14 4	Y	1185		1185	1166 0	25 1	44
						1304 9						11 8		
05		22610 X	22610	-0-	-0-	20816 2	17 4	Y	1615		1615	1574 0	9 1	76
						1777 9								
06		21329 X	21329	-0-	-0-	19755 2	15 4	Y	1417		1417	1432 0	5 1	56
						1559 9								
07		20615 X	17599	-0-	-3016	135 2	16196 3	Y	1039		1039	1045 0	2 1	44
						125 4	1143 9					4 8		
08		22630 X	18550	-0-	-4080	16420 3	63 4	Y	1879		1879	1835 0	1 1	83
						2067 9						4 8		
09		21870 X	18359	-0-	-3511	16623 3	16 4	Y	1564		1564	1565 0	1 1	62
						1720 9						19 8		

STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534				
04		28590 X	25809	-0-	-2781	24309 2	17 4	Y	1348		1348	1312 0	28 1	50
						1483 9						17 8		
05		29543 X	24131	-0-	-5412	22875 2	17 4	Y	1126		1126	1113 0	10 1	53
						1239 9								
06		28590 X	21300	-0-	-7290	20235 2	18 4	Y	952		952	962 0	5 1	38
						1047 9								
07		28985 X	18437	-0-	-10548	102 2	17335 3	Y	787		787	784 0	2 1	33
						134 4	866 9					6 8		
08		26691 X	20308	-0-	-6383	19242 3	68 4	Y	907		907	893 0	1 1	40
						998 9						6 8		
09		25800 X	17897	-0-	-7903	17416 3	11 4	Y	427		427	418 0	1 1	16
						470 9						32 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	30624	2	10	4	Y	860	817	0	35	1	31
						946	9					9	8			
05	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28096	2	10	4	Y	675	641	0	35	1	30
						743	9									
06	27900 X	21674	-0-	-6226	-0-	21240	2	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
						427	9									
07	28830 X	19015	-0-	-9815	-0-	32	2	18565	3	Y	257	251	0	7	1	11
						135	4	283	9			3	8			
08	32643 X	23416	-0-	-9227	-0-	22828	3	72	4	Y	469	450	0	5	1	20
						516	9					5	8			
09	31590 X	15815	-0-	-15775	-0-	15413	3	8	4	Y	358	341	0	2	1	13
						394	9					22	8			
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236						
04	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	15111	2	14	4	Y	1526	1505	0	18	1	57
						1679	9					9	8			
05	16244 X	15418	-0-	-826	-0-	14006	2	14	4	Y	1271	1261	0	8	1	59
						1398	9									
06	16170 X	15721	-0-	-449	-0-	13757	2	17	4	Y	1770	1754	0	5	1	70
						1947	9									
07	17360 X	13600	-0-	-3760	-0-	189	2	11719	3	Y	1452	1455	0	2	1	62
						95	4	1597	9			3	8			
08	15934 X	15143	-0-	-791	-0-	13301	3	52	4	Y	1627	1613	0	1	1	72
						1790	9					3	8			
09	15420 X	13245	-0-	-2175	-0-	11635	3	15	4	Y	1450	1447	0	1	1	58
						1595	9					16	8			
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428						
04	35070 X	349	-0-	-34721	-0-	146	2	7	4	Y	178	187	0	14	8	6
						196	9									
05	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
04	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	17843	2	25	4	Y	2300	2264	0	31	1	15
						2530	9					18	8			
05	21669 X	18020	-0-	-3649	-0-	16095	2	13	4	Y	1738	1725	0	11	1	17
						1912	9									
06	21450 X	17992	-0-	-3458	-0-	15913	2	14	4	Y	1877	1798	0	81	1	15
						2065	9									
07	22165 X	17935	-0-	-4230	-0-	188	2	15516	3	Y	1835	1821	0	2	1	21
						212	4	2019	9			6	8			
08	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	17768	3	30	4	Y	2444	2428	0	1	1	29
						2688	9					7	8			
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	16637	3	9	4	Y	2700	2682	0	1	1	22
						2970	9					24	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	24600 X	21216	-0-	-3384	-0-	18142 2 3050 9	24 4 Y	2773	2753 0 12 8	21 1	104		
05	25482 X	19128	-0-	-6354	-0-	16309 2 2795 9	24 4 Y	2541	2519 0	7 1	119		
06	24660 X	19277	-0-	-5383	-0-	16049 2 3199 9	29 4 Y	2908	2907 0	4 1	116		
07	25482 X	16112	-0-	-9370	-0-	300 2 115 4	13159 3 2538 9	2307	2317 0 5 8	2 1	99		
08	20987 X	14509	-0-	-6478	-0-	12359 3 2100 9	50 4 Y	1909	1918 0 5 8	1 1	84		
09	20310 X	16058	-0-	-4252	-0-	13055 3 2979 9	24 4 Y	2708	2661 0 22 8	1 1	108		

APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452			
04	20340 X	18392	-0-	-1948	-0-	16280 2 2050 9	62 4 Y	1864	1818 0 11 8	16 1	67		
05	21018 X	17749	-0-	-3269	-0-	15916 2 1778 9	55 4 Y	1616	1625 0	6 1	52		
06	19680 X	15068	-0-	-4612	-0-	13379 2 1640 9	49 4 Y	1491	1489 0	3 1	51		
07	20336 X	15099	-0-	-5237	-0-	364 2 50 4	13046 3 1639 9	1490	1481 0 3 8	2 1	55		
08	19034 X	18288	-0-	-746	-0-	16177 3 2072 9	39 4 Y	1884	1871 0 4 8	1 1	63		
09	18390 X	17128	-0-	-1262	-0-	15245 3 1846 9	37 4 Y	1678	1691 0 20 8	1 1	29		

APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324			
04	16410 X	12439	-0-	-3971	-0-	10211 2 2173 9	55 4 Y	1975	1947 0 7 8	9 1	71		
05	16678 X	13202	-0-	-3476	-0-	10783 2 2360 9	59 4 Y	2145	2143 0	4 1	69		
06	14640 X	12132	-0-	-2508	-0-	10069 2 2012 9	51 4 Y	1829	1833 0	2 1	63		
07	14136 X	12319	-0-	-1817	-0-	467 2 53 4	9700 3 2099 9	1908	1896 0 3 8	1 1	71		
08	13888 X	12283	-0-	-1605	-0-	10091 3 2155 9	37 4 Y	1959	1960 0 3 8	1 1	66		
09	12780 X	11779	-0-	-1001	-0-	9508 3 2232 9	39 4 Y	2029	2045 0	15 8	35		

APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344			
04	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	20167 2 1411 9	35 4 Y	1283	1233 0 8 8	28 1	45		
05	20398 X	14675	-0-	-5723	-0-	13542 2 1103 9	30 4 Y	1003	1008 0	8 1	32		
06	19740 X	13896	-0-	-5844	-0-	12765 2 1100 9	31 4 Y	1000	994 0	4 1	34		
07	20770 X	13555	-0-	-7215	-0-	210 2 26 4	12370 3 949 9	863	860 0 3 8	2 1	32		
08	22320 X	13103	-0-	-9217	-0-	12077 3 1005 9	21 4 Y	914	911 0 3 8	1 1	31		
09	21600 X	13669	-0-	-7931	-0-	12344 3 1297 9	28 4 Y	1179	1174 0 15 8	1 1	20		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	22530 X	15356	-0-	-7174	-0-	13175	2	55	4	Y	1933	1900	0	19	1	69
						2126	9					7	8			
05	23281 X	13625	-0-	-9656	-0-	11523	2	52	4	Y	1864	1866	0	7	1	60
						2050	9									
06	22530 X	14287	-0-	-8243	-0-	12034	2	57	4	Y	1996	1984	0	4	1	68
						2196	9									
07	23281 X	14411	-0-	-8870	-0-	478	2	11725	3	Y	1956	1946	0	2	1	73
						56	4	2152	9			3	8			
08	20522 X	14322	-0-	-6200	-0-	12010	3	38	4	Y	2067	2067	0	1	1	69
						2274	9					3	8			
09	15360 X	14608	-0-	-752	-0-	12033	3	45	4	Y	2300	2311	0	1	1	39
						2530	9					18	8			
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
04	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	19975	2	51	4	Y	2249	2199	0	17	1	81
						2474	9					9	8			
05	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14050	2	46	4	Y	1828	1845	0	5	1	59
						2011	9									
06	15180 X	15118	-0-	-62	-0-	13149	2	42	4	Y	1752	1748	0	3	1	60
						1927	9									
07	23250 X	15846	-0-	-7404	-0-	421	2	13486	3	Y	1724	1716	0	1	1	64
						43	4	1896	9			3	8			
08	23250 X	14310	-0-	-8940	-0-	12445	3	33	4	Y	1665	1669	0	1	1	56
						1832	9					3	8			
09	22500 X	11874	-0-	-10626	-0-	10045	3	33	4	Y	1633	1648	0	13	8	28
						1796	9									
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
04	18240 X	16467	-0-	-1773	-0-	14133	2	62	4	Y	2065	2034	0	15	1	74
						2272	9					8	8			
05	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	18296	2	75	4	Y	2426	2414	0	8	1	78
						2669	9									
06	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	17853	2	70	4	Y	2197	2195	0	5	1	75
						2417	9									
07	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	517	2	17666	3	Y	2115	2105	0	2	1	79
						67	4	2327	9			4	8			
08	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	29634	3	40	4	Y	2063	2067	0	2	1	69
						2269	9					4	8			
09	20370 X	18324	-0-	-2046	-0-	16094	3	41	4	Y	1990	2005	0	1	1	34
						2189	9					19	8			
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
04	65430 X	51863	-0-	-13567	-0-	1255	1	45403	2	Y	4660	4520	0	54	1	143
						79	4	5126	9			30	8			
05	60698 X	50604	-0-	-10094	-0-	817	1	45178	2	Y	4118	4102	0	22	1	137
						79	4	4530	9							
06	58740 X	39461	-0-	-19279	-0-	737	1	35265	2	Y	3083	3149	0	10	1	61
						68	4	3391	9							
07	59644 X	37866	-0-	-21778	-0-	940	1	844	2	Y	3503	3462	0	5	1	83
						32001	3	228	4			14	8			
08	50158 X	38119	-0-	-12039	-0-	932	1	32580	3	Y	4124	4072	0	3	1	120
						71	4	4536	9			12	8			
09	48540 X	31778	-0-	-16762	-0-	692	1	27290	3	Y	3390	3374	0	2	1	80
						67	4	3729	9			54	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
			WELL #:	556H	RRCID ->	290871	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10674	PERF.10823	- 20733				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		44227 X	44227	-0-	-0-	852	1	31958	2	Y	10297	10097	0	40	1	321
						90	4	11327	9			32	8			
05		52855 X	52855	-0-	-0-	699	1	40063	2	Y	10904	10840	0	20	1	365
						99	4	11994	9							
06		59917 X	59917	-0-	-0-	981	1	47881	2	Y	9966	10119	0	14	1	198
						92	4	10963	9							
07		67398 X	67398	-0-	-0-	1589	1	2063	2	Y	8538	8510	0	8	1	202
						54066	3	288	4			16	8			
08		74080 X	74080	-0-	-0-	1815	1	63418	3	Y	7976	7924	0	5	1	233
						73	4	8774	9			16	8			
09		68563 X	68563	-0-	-0-	1497	1	59004	3	Y	7260	7247	0	3	1	172
						76	4	7986	9			71	8			
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466				
04		39330 X	26130	-0-	-13200	108	1	22384	2	Y	3251	3289	0	23	1	113
						62	4	3576	9			14	8			
05		37324 X	26653	-0-	-10671	89	1	23359	2	Y	2841	2835	0	10	1	109
						80	4	3125	9							
06		34800 X	23394	-0-	-11406	119	1	20686	2	Y	2295	2313	0	5	1	86
						64	4	2525	9							
07		31620 X	23685	-0-	-7935	184	1	146	2	Y	2342	2300	0	2	1	102
						20588	3	191	4			24	8			
08		29729 X	23582	-0-	-6147	64	1	20863	3	Y	2330	2306	0	1	1	120
						92	4	2563	9			5	8			
09		26130 X	23633	-0-	-2497	102	1	21221	3	Y	2028	2023	0	1	1	87
						79	4	2231	9			37	8			
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #:	553H	RRCID ->	292217	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10950	- 15644				
04		46410 X	33269	-0-	-13141	129	1	26830	2	Y	5668	5704	0	37	1	198
						75	4	6235	9			16	8			
05		45415 X	32982	-0-	-12433	98	1	26732	2	Y	5513	5489	0	11	1	211
						88	4	6064	9							
06		42210 X	29422	-0-	-12788	128	1	24324	2	Y	4455	4493	0	6	1	167
						69	4	4901	9							
07		38347 X	29099	-0-	-9248	197	1	279	2	Y	4484	4410	0	3	1	196
						23486	3	205	4			42	8			
08		30442 X	27863	-0-	-2579	69	1	23138	3	Y	4144	4119	0	2	1	214
						98	4	4558	9			5	8			
09		29460 X	27089	-0-	-2371	104	1	22664	3	Y	3855	3856	0	1	1	166
						80	4	4241	9			46	8			
EXCELSIOR 12			WELL #:	554H	RRCID ->	292218	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10870	- 15598				
04		35910 X	23260	-0-	-12650	434	1	16556	2	Y	5494	5405	0	19	1	267
						227	4	6043	9			14	8			
05		31465 X	22973	-0-	-8492	701	1	16297	2	Y	5340	5414	0	18	1	175
						101	4	5874	9							
06		27450 X	22630	-0-	-4820	77	1	17543	2	Y	4502	4545	0	6	1	126
						58	4	4952	9							
07		26474 X	22451	-0-	-4023	52	1	471	2	Y	4396	4318	0	3	1	196
						17048	3	44	4			5	8			
08		21328 X	21017	-0-	-311	66	1	16669	3	Y	3870	1667	0	2173	1	221
						25	4	4257	9			5	8			
09		20640 X	19874	-0-	-766	597	1	15376	3	Y	3537	3635	0	1	1	90
						10	4	3891	9			32	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514							
04		41550 X	26069	-0-	-15481	-0-	20756 5061	2	252	4	Y	4601	4524 13	0	22	1	223
05		36208 X	24519	-0-	-11689	-0-	19863 4547	2	109	4	Y	4134	4213	0	9	1	135
06		31530 X	22115	-0-	-9415	-0-	18434 3622	2	59	4	Y	3293	3331	0	5	1	92
07		29047 X	22028	-0-	-7019	-0-	300 47	2	18598	3	Y	2803	2762	0	3	1	125
08		23746 X	21021	-0-	-2725	-0-	18237 2757	3	27	4	Y	2506	1078	0	1406	1	143
09		22980 X	20013	-0-	-2967	-0-	17691 2311	3	11	4	Y	2101	2167	0	1	1	53
		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743							
04		39060 X	29946	-0-	-9114	-0-	23329 6350	2	267	4	Y	5773	5678	0	25	1	280
05		36518 X	27198	-0-	-9320	-0-	21115 5972	2	111	4	Y	5429	5513	0	19	1	177
06		35340 X	24002	-0-	-11338	-0-	18763 5179	2	60	4	Y	4708	4743	0	10	1	132
07		34193 X	23605	-0-	-10588	-0-	526 44	2	17628	3	Y	4915	4817	0	5	1	219
08		26722 X	22134	-0-	-4588	-0-	16768 5342	3	24	4	Y	4856	2080	0	2712	1	278
09		25860 X	23383	-0-	-2477	-0-	17930 5444	3	9	4	Y	4949	5061	0	1	1	126
		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488							
04		59640 X	31198	-0-	-28442	-0-	131 76	1	25558	2	Y	4939	4995	0	33	1	173
05		45570 X	32157	-0-	-13413	-0-	103 92	1	26437	2	Y	5023	4990	0	14	1	192
06		42870 X	28030	-0-	-14840	-0-	137 73	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7	1	150
07		38502 X	28143	-0-	-10359	-0-	209 23107	1	247	2	Y	3966	3901	0	4	1	173
08		31527 X	28095	-0-	-3432	-0-	74 106	1	23731	3	Y	3804	3774	0	2	1	196
09		30510 X	27677	-0-	-2833	-0-	115 89	1	23685	3	Y	3444	3443	0	1	1	148
		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418							
04		23190 X	20234	-0-	-2956	-0-	15993 4186	2	55	4	Y	3805	3764	0	16	1	46
05		23963 X	18028	-0-	-5935	-0-	14808 3166	2	54	4	Y	2878	2866	0	6	1	52
06		23190 X	5631	-0-	-17559	-0-	3985 1577	2	69	4	Y	1434	1453	0	1	1	32
07		22723 X	7647	-0-	-15076	-0-	339 114	2	5222	3	Y	1793	1776	0	1	1	36
08		18662 X	9251	-0-	-9411	-0-	6988 2201	3	62	4	Y	2001	1994	0	1	1	30
09		18060 X	7270	-0-	-10790	-0-	5260 1866	3	144	4	Y	1696	1647	0	54	8	25

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		32040 X	22550	-0-	-9490	-0-	19569 2	52	4	Y	2663	2635 0	28	1		32
							2929 9					14 8				
05		33046 X	21456	-0-	-11590	-0-	18985 2	50	4	Y	2201	2182 0	11	1		40
							2421 9									
06		29100 X	19636	-0-	-9464	-0-	17023 2	85	4	Y	2298	2281 0	6	1		51
							2528 9									
07		27311 X	17809	-0-	-9502	-0-	421 2	14821	3	Y	2219	2217 0	3	1		44
							126 4	2441	9			6 8				
08		21793 X	17083	-0-	-4710	-0-	14534 3	61	4	Y	2262	2265 0	1	1		34
							2488 9					6 8				
09		21090 X	16408	-0-	-4682	-0-	13790 3	155	4	Y	2239	2209 0	1	1		33
							2463 9					30 8				
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511						
04		101464 X	101464	-0-	-0-	-0-	129 1	89404	2	Y	10833	10605 0	145	1		95
							15 4	11916	9							
05		91963 X	91963	-0-	-0-	-0-	76 1	81872	2	Y	9058	9035 0	54	1		64
							51 4	9964	9							
06		28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	32 1	25309	2	Y	3033	2970 0	99	1		28
							122 4	3336	9							
07		58745 X	14752	-0-	-43993	-0-	37 1	248	2	Y	2570	2582 0	2	1		14
							11522 3	118	4							
08		104842 X	10810	-0-	-94032	-0-	47 1	8704	3	Y	1841	1801 0	1	1		17
							34 4	2025	9			36 8				
09		101460 X	4120	-0-	-97340	-0-	29 1	3148	3	Y	834	820 0	24	8		7
							26 4	917	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460						
04		49290 X	40683	-0-	-8607	-0-	72 1	36496	2	Y	3734	3678 0	55	1		33
							8 4	4107	9							
05		98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	95 1	91280	2	Y	6664	6620 0	30	1		47
							63 4	7330	9							
06		49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	59 1	46209	2	Y	2945	2870 0	95	1		27
							220 4	3240	9							
07		42036 X	25855	-0-	-16181	-0-	57 1	169	2	Y	1752	1767 0	2	1		10
							23518 3	184	4							
08		98766 X	19214	-0-	-79552	-0-	53 1	17290	3	Y	1665	1626 0	1	1		15
							39 4	1832	9			33 8				
09		95580 X	10307	-0-	-85273	-0-	58 1	8856	3	Y	1220	1185 0	40	8		10
							51 4	1342	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473						
04		50580 X	6358	-0-	-44222	-0-	30 1	5395	2	Y	845	833 0	8	1		7
							3 4	930	9							
05		69157 X	69157	-0-	-0-	-0-	84 1	63095	2	Y	5384	5317 0	36	1		38
							56 4	5922	9							
06		60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	77 1	55894	2	Y	3412	3307 0	111	1		32
							289 4	3753	9							
07		32705 X	31545	-0-	-1160	-0-	64 1	221	2	Y	2289	2305 0	3	1		13
							28535 3	207	4							
08		69161 X	32085	-0-	-37076	-0-	71 1	29621	3	Y	2128	2086 0	2	1		20
							52 4	2341	9			33 8				
09		66930 X	17712	-0-	-49218	-0-	77 1	16205	3	Y	1238	1208 0	1	1		10
							68 4	1362	9			39 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	56550 X	24240	-0-	-32310	-0-	19828	2	23	4	Y	3990	3912	0	30	1	26
						4389	9					42	8			
05	58570 X	58570	-0-	-0-	-0-	52769	2	22	4	Y	5254	5196	0	32	1	52
						5779	9									
06	59195 X	59195	-0-	-0-	-0-	54295	2	25	4	Y	4432	4247	0	201	1	36
						4875	9									
07	53787 X	53787	-0-	-0-	-0-	393	2	48775	3	Y	3888	3823	0	9	1	44
						342	4	4277	9			48	8			
08	58559 X	48225	-0-	-10334	-0-	44663	3	47	4	Y	3195	3182	0	5	1	37
						3515	9					15	8			
09	59190 X	48111	-0-	-11079	-0-	44267	3	15	4	Y	3481	3363	0	3	1	28
						3829	9					124	8			
GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
04	67560 X	43065	-0-	-24495	-0-	37622	2	36	4	Y	4915	4843	0	70	1	32
						5407	9					31	8			
05	63364 X	42234	-0-	-21130	-0-	36771	2	18	4	Y	4950	4905	0	28	1	49
						5445	9									
06	56790 X	39947	-0-	-16843	-0-	35161	2	19	4	Y	4334	4154	0	193	1	36
						4767	9									
07	51274 X	39423	-0-	-11851	-0-	356	2	34921	3	Y	3517	3467	0	8	1	40
						277	4	3869	9			38	8			
08	41168 X	37404	-0-	-3764	-0-	33386	3	39	4	Y	3617	3601	0	4	1	43
						3979	9					9	8			
09	39840 X	34386	-0-	-5454	-0-	30898	3	12	4	Y	3160	3084	0	2	1	26
						3476	9					91	8			
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
04	36090 X	3573	-0-	-32517	-0-	2037	2	20	4	Y	1378	1386	0	4	1	9
						1516	9					37	8			
05	34410 X	1635	-0-	-32775	-0-	757	2	10	4	Y	789	789	0	1	1	8
						868	9									
06	33300 X	2417	-0-	-30883	-0-	1205	2	12	4	Y	1091	1045	0	45	1	9
						1200	9									
07	30256 X	2941	-0-	-27315	-0-	115	2	1394	3	Y	1142	1113	0	25	8	13
						176	4	1256	9							
08	5487 X	3094	-0-	-2393	-0-	1678	3	26	4	Y	1264	1253	0	9	8	15
						1390	9									
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2267	3	8	4	Y	1468	1368	0	104	8	11
						1615	9									
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
04	86520 X	54724	-0-	-31796	-0-	512	1	48645	2	Y	4592	4498	0	56	1	79
						516	4	5051	9			42	8			
05	89404 X	64729	-0-	-24675	-0-	27	1	58926	2	Y	5121	5088	0	27	1	85
						143	4	5633	9							
06	78060 X	64715	-0-	-13345	-0-	26	1	59196	2	Y	4759	4773	1			71
						258	4	5235	9							
07	69626 X	62370	-0-	-7256	-0-	26	1	356	2	Y	4250	4161	0	35	1	85
						57047	3	266	4			40	8			
08	64728 X	55948	-0-	-8780	-0-	19	1	51700	3	Y	3660	3649	0	4	1	75
						203	4	4026	9			17	8			
09	64710 X	50689	-0-	-14021	-0-	20	1	47547	3	Y	2826	2761	0	2	1	38
						13	4	3109	9			100	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GEMINI D			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	204H	RRCID ->	293518	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9763	-	19655		
04		80280 X	43564	-0-	-36716	-0-	429 1	38084 2	Y	4199	4180 0	40 1	72			
							432 4	4619 9			24 8					
05		82956 X	44751	-0-	-38205	-0-	21 1	38950 2	Y	5156	5125 0	17 1	86			
							108 4	5672 9								
06		74550 X	46447	-0-	-28103	-0-	20 1	39518 2	Y	6104	6088 0	10 1	92			
							195 4	6714 9								
07		71672 X	42867	-0-	-28805	-0-	19 1	404 2	Y	4806	4732 0	36 1	96			
							36961 3	196 4			34 8					
08		51398 X	35589	-0-	-15809	-0-	14 1	32030 3	Y	3087	3109 0	2 1	63			
							149 4	3396 9			9 8					
09		46440 X	30315	-0-	-16125	-0-	14 1	28003 3	Y	2080	2059 0	1 1	28			
							10 4	2288 9			55 8					
STATE GEMINI B			WELL #:	202H	RRCID ->	293536	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	9704	-	19546		
04		80298 X	80298	-0-	-0-	-0-	673 1	72027 2	Y	6291	6174 0	74 1	108			
							678 4	6920 9			38 8					
05		82305 X	76202	-0-	-6103	-0-	31 1	69300 2	Y	6101	6079 0	29 1	101			
							160 4	6711 9								
06		79650 X	71733	-0-	-7917	-0-	28 1	65943 2	Y	4983	4993 0	16 1	75			
							281 4	5481 9								
07		82305 X	65907	-0-	-16398	-0-	27 1	407 2	Y	4854	4752 0	39 1	97			
							59859 3	275 4			41 8					
08		85653 X	65077	-0-	-20576	-0-	21 1	60195 3	Y	4217	4208 0	4 1	86			
							222 4	4639 9			16 8					
09		80310 X	61113	-0-	-19197	-0-	21 1	56556 3	Y	4111	4036 0	2 1	55			
							14 4	4522 9			104 8					
MCGREGOR D 5 UNIT			WELL #:	501H	RRCID ->	293565	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	N/A				
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	52928	11/08/2022										
MCGREGOR C 5 UNIT			WELL #:	301H	RRCID ->	293597	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	N/A				
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	59088	01/07/2023										
GEMINI			WELL #:	103H	RRCID ->	293639	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	10157	-	15028		
04		44130 X	22263	-0-	-21867	-0-	19268 2	25 4	Y	2700	2668 0	31 1	17			
							2970 9				16 8					
05		39339 X	21572	-0-	-17767	-0-	18857 2	13 4	Y	2456	2437 0	12 1	24			
							2702 9									
06		28230 X	19010	-0-	-9220	-0-	16774 2	13 4	Y	2021	1939 0	89 1	17			
							2223 9									
07		26474 X	18944	-0-	-7530	-0-	179 2	16637 3	Y	1763	1738 0	3 1	20			
							189 4	1939 9			19 8					
08		22475 X	15090	-0-	-7385	-0-	13466 3	25 4	Y	1454	1452 0	1 1	17			
							1599 9				4 8					
09		21750 X	13972	-0-	-7778	-0-	12570 3	8 4	Y	1267	1235 0	1 1	10			
							1394 9				38 8					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

04	90060 X	81007	-0-	-9053	-0-	628 1	68711 2	Y	10033	9902 0	69 1	174
						632 4	11036 9			24 8		
05	93062 X	79026	-0-	-14036	-0-	29 1	67905 2	Y	9946	9927 0	28 1	165
						151 4	10941 9					
06	90060 X	71577	-0-	-18483	-0-	26 1	62806 2	Y	7713	7747 0	15 1	116
						261 4	8484 9					
07	92783 X	68570	-0-	-24213	-0-	26 1	626 2	Y	7446	7311 0	56 1	149
						59462 3	265 4			46 8		
08	75206 X	65459	-0-	-9747	-0-	20 1	58101 3	Y	6478	6482 0	4 1	133
						212 4	7126 9			8 8		
09	72780 X	61373	-0-	-11407	-0-	20 1	53907 3	Y	6756	6715 0	2 1	92
						14 4	7432 9			80 8		

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455

04	41100 X	30494	-0-	-10606	-0-	23645 2	64 4	Y	6168	6134 0	21 1	80
						6785 9				28 8		
05	42470 X	14668	-0-	-27802	-0-	11305 2	21 4	Y	3038	3066 0	6 1	46
						3342 9						
06	35400 X	48	-0-	-35352	-0-	23 4	25 9	Y	23	69 0		-0-
07	36580 X	8536	-0-	-28044	-0-	158 2	4622 3	Y	3101	3045 0	1 1	47
						345 4	3411 9			8 8		
08	26660 X	24506	-0-	-2154	-0-	17322 3	350 4	Y	6213	6180 0	1 1	65
						6834 9				14 8		
09	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	26129 3	295 4	Y	5097	5025 0	1 1	65
						5607 9				71 8		

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 10199 - 15138

*10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	2464 3	1300 9	Y	1182	1145 0	4 1	7
										29 8		
*11	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	10032 3	2 4	Y	2567	2478 0	21 1	34
						2824 9				41 8		
*12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1914 3	8 4	Y	571	593 0	3 1	3
						628 9				6 8		
*01	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
*02	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-			Y	-0-			-0-
*03	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			Y	-0-			-0-
*04	13110 X	378	-0-	-12732	-0-	35 3	13 4	Y	300	251 0	47 8	2
						330 9						
*05	2542 X	1157	-0-	-1385	-0-	203 3	10 4	Y	858	851 0		9
						944 9						
*06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 3	10 4	Y	2	11 0		-0-
						2 9						
*07	403 X	223	-0-	-180	-0-	2 3	166 4	Y	50	16 0	34 8	-0-
						55 9						
08	1147 X	55	-0-	-1092	-0-	24 4	31 9	Y	28	28 8		-0-
09	1110 X	300	-0-	-810	-0-	6 3	8 4	Y	260	75 0	184 8	1
						286 9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555															
04	34672 X	34672	-0-	-0-	-0-	23964 10645	2 9	63	4	Y	9677	9643 24	0 8	20 1	126
05	26071 X	18719	-0-	-7352	-0-	12678 6021	2 9	20	4	Y	5474	5510	0	6 1	84
06	25230 X	21658	-0-	-3572	-0-	13550 7979	2 9	129	4	Y	7254	7249	0	4 1	85
07	26071 X	16456	-0-	-9615	-0-	316 486	2 4	8845 6809	3 9	Y	6190	6165 16	0 8	1 1	93
08	26071 X	16201	-0-	-9870	-0-	9438 6516	3 9	247	4	Y	5924	5942	0	1 1	62
09	25230 X	16386	-0-	-8844	-0-	9887 6329	3 9	170	4	Y	5754	5692	0	50 8	74

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660															
04	45870 X	37269	-0-	-8601	-0-	29226 7972	2 9	71	4	Y	7247	7203 24	0 8	26 1	94
05	47399 X	33759	-0-	-13640	-0-	26686 7036	2 9	37	4	Y	6396	6379	0	13 1	98
06	31800 X	27870	-0-	-3930	-0-	21877 5834	2 9	159	4	Y	5304	5334	0	6 1	62
07	32860 X	21541	-0-	-11319	-0-	246 620	2 4	15385 5290	3 9	Y	4809	4790 7	0 8	2 1	72
08	32860 X	22571	-0-	-10289	-0-	17237 5031	3 9	303	4	Y	4574	4590 7	0 8	1 1	48
09	31800 X	24024	-0-	-7776	-0-	19530 4254	3 9	240	4	Y	3867	3827 37	0 8	1 1	50

ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460															
04	42000 X	39591	-0-	-2409	-0-	31007 8514	2 9	70	4	Y	7740	7685 34	0 8	30 1	100
05	43400 X	34652	-0-	-8748	-0-	27704 6911	2 9	37	4	Y	6283	6273	0	14 1	96
06	42000 X	20775	-0-	-21225	-0-	15196 5442	2 9	137	4	Y	4947	4980	0	5 1	58
07	43400 X	16636	-0-	-26764	-0-	251 510	2 4	10461 5414	3 9	Y	4922	4894 10	0 8	2 1	74
08	43400 X	18046	-0-	-25354	-0-	12136 5679	3 9	231	4	Y	5163	5172 10	0 8	1 1	54
09	39600 X	19370	-0-	-20230	-0-	13497 5719	3 9	154	4	Y	5199	5136 49	0 8	1 1	67

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	85707	-0-	85707	85707	202 52359	1 3	3167 390	2 4	Y	26899	24546 51	0 8	2247 1	55
08	SHUT IN	151594	-0-	151594	237301	269 135	1 4	82929 68261	3 9	Y	62055	56257	0	5769 1	84
*09	SHUT IN	138466	-0-	138466	375767	243 77	1 4	89186 48960	3 9	Y	44509	43325 314	0 8	890 1	64

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CASSWIN P		WELL #:		557H	RRCID ->	295126	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	10503	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	125403	-0-	125403	125403				Y	41459	37809 0 3475 1 85
						286 1	79157 3				
						355 4	45605 9				
08	SHUT IN	189070	-0-	189070	314473				Y	59778	54218 0 5564 1 81
						412 1	122772 3				
						130 4	65756 9				
*09	SHUT IN	157266	-0-	157266	471739				Y	43799	42618 0 877 1 63
						300 1	108692 3				
						95 4	48179 9				

CASSWIN O		WELL #:		556H	RRCID ->	295130	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	10477	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	184797	-0-	184797	184797				Y	60709	55423 0 5072 1 124
						424 1	117092 3				
						501 4	66780 9				
08	SHUT IN	235304	-0-	235304	420101				Y	72280	65577 0 6730 1 97
						522 1	155109 3				
						165 4	79508 9				
*09	SHUT IN	175743	-0-	175743	595844				Y	49681	48360 0 994 1 71
						333 1	120655 3				
						106 4	54649 9				

CASSWIN K		WELL #:		552H	RRCID ->	295134	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	10170	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	155018	-0-	155018	155018				Y	50286	45875 0 4199 1 103
						358 1	5919 2				
						92950 3	476 4				
08	SHUT IN	189078	-0-	189078	344096				Y	60434	54829 0 5627 1 81
						409 1	122063 3				
						129 4	66477 9				
*09	SHUT IN	95686	-0-	95686	439782				Y	31304	30421 0 625 1 45
						212 1	60966 3				
						74 4	34434 9				

CASSWIN J		WELL #:		551H	RRCID ->	295165	COMPL. DATE	04/30/2023	TOTAL DEPTH	10441	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	147404	-0-	147404	147404				Y	45790	41749 0 3821 1 94
						350 1	5387 2				
						90843 3	455 4				
08	SHUT IN	207169	-0-	207169	354573				Y	60671	55033 0 5650 1 82
						472 1	139810 3				
						149 4	66738 9				
*09	SHUT IN	162258	-0-	162258	516831				Y	46586	45211 0 930 1 67
						305 1	110611 3				
						97 4	51245 9				

CASSWIN L		WELL #:		553H	RRCID ->	295255	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10451	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*07	SHUT IN	156353	-0-	156353	156353				Y	49688	45340 0 4150 1 102
						366 1	100891 3				
						439 4	54657 9				
*08	SHUT IN	210083	-0-	210083	366436				Y	62075	56312 0 5781 1 84
						477 1	141173 3				
						150 4	68283 9				
*09	SHUT IN	158290	-0-	158290	524726				Y	44889	43673 0 899 1 65
						299 1	108518 3				
						95 4	49378 9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
CASSWIN M			WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07		SHUT IN	177674	-0-	177674	177674	406	1	112304	3	Y	58617	53507	120
							485	4	64479	9			93	8
*08		SHUT IN	237247	-0-	237247	414921	513	1	153003	3	Y	75972	68918	102
							162	4	83569	9			7072	1
*09		SHUT IN	170755	-0-	170755	585676	311	1	113306	3	Y	51854	50513	75
							99	4	57039	9			330	8
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 552H		RRCID -> 295842		COMPL. DATE 08/21/2023			TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 551H		RRCID -> 295845		COMPL. DATE 09/04/2023			TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 553H		RRCID -> 295846		COMPL. DATE 08/13/2023			TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 554H		RRCID -> 295847		COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 555H		RRCID -> 295863		COMPL. DATE 08/12/2023			TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 08/30/2023			TOTAL DEPTH 10327 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648				
SID M. KYLE 26			WELL #: B002AH											
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 32			WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724								
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950	- 13430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9140	- 13170		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9300	- 13733		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					191
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	54 1	405 2	1720	1607 1	178
						14 4	1892 9			
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	81 1	535 2	1305	1352 0	131
						15 4	1436 9			
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	120 1	596 2	1411	1448 0	94
						51 4	1552 9			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1317	1361 0	50

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 9700	- 14326		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 9500	- 14098		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1781 1	4267 2	610	268 0	342
						3766 4	671 9			
06	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	2416 1	1146 2	759	769 0	332
						9697 4	835 9			
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	565 1	2086 2	365	201 0	496
						3669 4	402 9			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				437 0	59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				59 0	-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9200	- 13718		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//	511724									
Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8706	- 13357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	1 2	207 9	Y	188	202 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8894	- 13697				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID -> 281555	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8505	- 13398				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 9199	PERF.10775	- 13723				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 8806	PERF.10639	- 13440				
04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	2244 1	6100 2	Y	1293	1231 0		138
						109 4	1422 9					
05	15872 X	7787	-0-	-8085	-0-	1659 1	5329 2	Y	726	864 0		-0-
						799 9						
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-			Y	427	343 0		84
07	15872 X	2588	-0-	-13284	-0-	467 1	1039 2	Y	892	938 0		38
						101 4	981 9					
08	14136 X	3291	-0-	-10845	-0-	811 1	1814 2	Y	484	512 0		10
						134 4	532 9					
09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			Y	94	104 0		-0-
Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11142	- 15855				
04	8880 X	6758	-0-	-2122	-0-	1418 1	3753 2	Y	1386	1303 0		140
						62 4	1525 9					
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	1587 1	4380 2	Y	1399	1410 0		129
						1539 9						
06	8880 X	6037	-0-	-2843	-0-	1492 1	2509 2	Y	1565	1560 0		134
						314 4	1722 9					
07	7502 X	5921	-0-	-1581	-0-	1674 1	2570 2	Y	1158	1179 0		113
						403 4	1274 9					
08	7502 X	6858	-0-	-644	-0-	1898 1	3192 2	Y	1376	1384 0		105
						254 4	1514 9					
09	7260 X	6316	-0-	-944	-0-	1866 1	1927 2	Y	1445	1469 0		81
						933 4	1590 9					

SANDBAR (BONE SPRING)																
LRR PECOS VALLEY, LLC																
Z&T 20																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 511724																
WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		13200 X	12254	-0-	-946	-0-	911	1	8001	2	Y	2525	2466	0		146
							564	4	2778	9						
05		13640 X	11495	-0-	-2145	-0-	939	1	7765	2	Y	2452	2511	0		87
							94	4	2697	9						
06		13200 X	12064	-0-	-1136	-0-	1004	1	6436	2	Y	3114	2959	0		242
							1199	4	3425	9						
07		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7772	2	Y	3574	3578	0		238
							1304	4	3931	9						
08		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	1021	1	9765	2	Y	3281	3319	0		200
							832	4	3609	9						
*09		14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	1372	1	9548	2	Y	2711	2698	0		213
							982	4	2982	9						
Z&T 42																
WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833																
04		17130 X	1259	-0-	-15871	-0-	170	1	452	2	Y	572	605	0		34
							8	4	629	9						
05		15996 X	1390	-0-	-14606	-0-	276	1	748	2	Y	333	327	0		40
							366	9								
06		15480 X	2222	-0-	-13258	-0-	326	1	550	2	Y	1169	1121	0		88
							60	4	1286	9						
07		15996 X	4270	-0-	-11726	-0-	1140	1	1716	2	Y	1058	1029	0		117
							250	4	1164	9						
08		6045 X	4111	-0-	-1934	-0-	1058	1	1835	2	Y	939	1021	0		35
							185	4	1033	9						
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1115	1	1154	2	Y	921	902	0		54
							532	4	1013	9						
Z&T 42																
WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468																
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	161	182	0		8
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	99	90	0		17
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	91	100	0		8
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	22	30	0		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
Z&T 20																
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091																
04		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	1559	1	13640	2	Y	2830	2816	0		108
							1504	4	3113	9						
05		19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1788	1	14615	2	Y	2789	2762	0		135
							271	4	3068	9						
06		19980 X	18758	-0-	-1222	-0-	1842	1	11872	2	Y	2582	2556	0		161
							2204	4	2840	9						
07		20646 X	17649	-0-	-2997	-0-	1884	1	10762	2	Y	2209	2295	0		75
							2573	4	2430	9						
08		20646 X	15136	-0-	-5510	-0-	1086	1	10934	2	Y	1982	1936	0		121
							936	4	2180	9						
09		19830 X	16484	-0-	-3346	-0-	1562	1	10876	2	Y	2829	2826	0		124
							934	4	3112	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724									
Z&T 42		WELL #:		G005	RRCID ->	292984	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11211	- 15918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		627 X	627	-0-	-0-	55 1	144 2	427 9	Y	388	381 0		39
						1 4	427 9						
05		1686 X	1686	-0-	-0-	324 1	954 2	408 9	Y	371	395 0		15
						408 9							
06		1304 X	1304	-0-	-0-	277 1	229 2	79 4	Y	654	627 0		42
						79 4	719 9						
07		1249 X	1249	-0-	-0-	352 1	412 2	101 4	Y	349	373 0		18
						101 4	384 9						
08		836 X	836	-0-	-0-	173 1	309 2	32 4	Y	293	295 0		16
						32 4	322 9						
09		5903 X	5903	-0-	-0-	1401 1	1749 2	781 4	Y	1793	1762 0		47
						781 4	1972 9						

Z&T 20		WELL #:		D001	RRCID ->	292988	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11373	- 16229	
04		9840 X	9247	-0-	-593	643 1	5620 2	564 4	Y	2200	2174 0		85
						564 4	2420 9						
05		11129 X	9483	-0-	-1646	743 1	6071 2	116 4	Y	2321	2292 0		114
						116 4	2553 9						
06		10770 X	8146	-0-	-2624	672 1	4380 2	796 4	Y	2089	2062 0		141
						796 4	2298 9						
07		11129 X	5707	-0-	-5422	472 1	2622 2	781 4	Y	1665	1788 0		18
						781 4	1832 9						
08		10238 X	10238	-0-	-0-	598 1	6355 2	954 4	Y	2119	2049 0		88
						954 4	2331 9						
09		9240 X	7540	-0-	-1700	629 1	4285 2	378 4	Y	2044	2052 0		80
						378 4	2248 9						

Z&T 42		WELL #:		G009	RRCID ->	292995	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10361	- 14895	
04		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

Z&T 20		WELL #:		E006	RRCID ->	292997	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10140	PERF.10363	- 14764	
04		18570 X	-0-	-0-	-18570				Y	323	304 0		40
05		12648 X	934	-0-	-11714	34 1	263 2	637 9	Y	579	587 0		32
						637 9							
06		9120 X	1060	-0-	-8060	57 1	468 2	535 9	Y	486	481 0		37
						535 9							
07		9424 X	-0-	-0-	-9424				Y	445	472 0		10
08		5655 X	5655	-0-	-0-	169 1	1655 2	543 4	Y	2989	2869 0		130
						543 4	3288 9						
*09		16684 X	16684	-0-	-0-	1301 1	9014 2	865 4	Y	5004	4892 0		242
						865 4	5504 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
SID M. KYLE 26		WELL #:		1ST	RRCID ->	293004	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10012	- 14727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		57270 X	57270	-0-	-0-	-0-	9452 1	23318 2	Y	6144	6081 0		159
							17742 4	6758 9					
05		55975 X	55975	-0-	-0-	-0-	7352 1	21717 2	Y	6047	5987 0		219
							20254 4	6652 9					
06		25469 X	25469	-0-	-0-	-0-	2998 1	2110 2	Y	3099	3033 0		285
							16952 4	3409 9					
07		48375 X	48375	-0-	-0-	-0-	5293 1	17587 2	Y	6399	6424 0		260
							18456 4	7039 9					
08		65596 X	55070	-0-	-10526	-0-	8090 1	18092 2	Y	6491	6539 0		212
							21748 4	7140 9					
09		69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	12865 1	18187 2	Y	6357	6429 0		140
							30989 4	6993 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		A006	RRCID ->	293005	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL	DEPTH	10246	PERF.10160	- 15019
04		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	2296 1	5659 2	Y	2178	2167 0		47
							4325 4	2396 9					
05		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1987 1	5929 2	Y	2012	1989 0		70
							5178 4	2213 9					
06		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	114 1	163 2	Y	1602	1570 0		102
							434 4	1762 9					
07		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	476 1	1983 2	Y	1912	1966 0		48
							874 4	2103 9					
08		16678 X	4506	-0-	-12172	-0-	431 1	1141 2	Y	1707	1696 0		59
							1056 4	1878 9					
09		14820 X	4864	-0-	-9956	-0-	468 1	875 2	Y	2250	2255 0		54
							1046 4	2475 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		B011	RRCID ->	293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10548	- 14749
04		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	2162 1	5316 2	Y	1726	1715 0		42
							4083 4	1899 9					
05		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1773 1	5140 2	Y	1891	1863 0		70
							4789 4	2080 9					
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	466 1	37 2	Y	587	657 0		-0-
							2808 4	646 9					
07		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	739 1	1864 2	Y	809	765 0		44
							3692 4	890 9					
08		15748 X	9389	-0-	-6359	-0-	1305 1	2920 2	Y	1555	1551 0		48
							3453 4	1711 9					
09		13470 X	8492	-0-	-4978	-0-	1457 1	2003 2	Y	1300	1313 0		35
							3602 4	1430 9					

SID M. KYLE 26		WELL #:		B015	RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.10583	- 15184
04		19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	2961 1	7305 2	Y	3089	3056 0		81
							5521 4	3398 9					
05		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	2481 1	7360 2	Y	3149	3150 0		80
							6515 4	3464 9					
06		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	960 1	693 2	Y	2120	2077 0		123
							5044 4	2332 9					
07		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	1210 1	4163 2	Y	1958	2022 0		59
							3974 4	2154 9					
08		22661 X	11082	-0-	-11579	-0-	1536 1	3423 2	Y	1879	1874 0		64
							4056 4	2067 9					
09		19200 X	14010	-0-	-5190	-0-	2436 1	3455 2	Y	2006	2021 0		49
							5912 4	2207 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G003		RRCID ->	293012	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11853	- 16414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1640	2	1671	9	Y	1519	1531	0	52
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2401	2	1806	9	Y	1642	1642	0	52
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	329	2	1308	9	Y	1189	1179	0	62
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	762	2	2	4	Y	1438	1431	0	69
						1582	9							
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1043	2	532	4	Y	1459	1467	0	61
						1605	9							
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1271	2	125	4	Y	1288	1286	0	63
						1417	9							

NEAL-LETHCO 41		WELL #: H005		RRCID ->		293014	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9004	- 13390		
04	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	27614	2	2053	4	N	1951	1965	0	274
						2146	9							
05	31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	29282	2	1793	9	N	1630	1602	0	302
06	27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	26180	2	1714	9	N	1558	1604	0	256
07	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	2	1	24131	2	N	1458	1473	0	241
						1066	4	1604	9					
08	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1	1	21898	2	N	1201	801	0	641
						1321	9							
09	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	20245	2	1744	9	N	1585	1356	0	870

WEBER 26		WELL #: G006		RRCID ->		293020	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10813	- 14805		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBER 26		WELL #: G007		RRCID ->		293021	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10456	- 14736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KYLE 24		WELL #: G002		RRCID ->		293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11505	- 16420		
04	5520 X	5050	-0-	-470	-0-	1049	1	1785	2	Y	1761	1713	0	131
						279	4	1937	9					
05	6169 X	4638	-0-	-1531	-0-	1069	1	1491	2	Y	1761	1768	0	124
						141	4	1937	9					
06	5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	546	1	765	2	Y	1453	1552	0	25
						852	4	1598	9					
07	6169 X	4561	-0-	-1608	-0-	271	1	2170	2	Y	1307	1321	0	11
						682	4	1438	9					
08	5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	180	1	1629	2	Y	1350	1335	0	26
						197	4	1485	9					
09	5040 X	3271	-0-	-1769	-0-	189	1	1008	2	Y	1261	1276	0	11
						687	4	1387	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724												
SID M. KYLE 26		WELL #: D006		RRCID -> 293379		COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	768	1	1880	2	Y	2175	2149	0	63
						1545	4	2393	9					
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	500	1	1372	2	Y	2320	2275	0	108
						1420	4	2552	9					
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	196	1	264	2	Y	1946	1933	0	121
						929	4	2141	9					
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	460	1	1518	2	Y	2053	2093	0	81
						1573	4	2258	9					
08	6820 X	4854	-0-	-1966	-0-	513	1	1103	2	Y	1716	1726	0	71
						1350	4	1888	9					
09	6600 X	5368	-0-	-1232	-0-	654	1	1000	2	Y	1864	1892	0	43
						1664	4	2050	9					
Z&T 32		WELL #: F006		RRCID -> 294040		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885				
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	918	1	7194	2	Y	2475	2458	0	79
						402	4	2723	9					
05	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2045	1	13430	2	Y	3227	3142	0	164
						559	4	3550	9					
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	Y	1297	1446	0	15
						142	4	1427	9					
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	Y	467	462	0	20
						16	4	514	9					
08	19592 X	975	-0-	-18617	-0-	135	1	528	2	Y	244	247	0	17
						44	4	268	9					
09	18960 X	4610	-0-	-14350	-0-	734	1	3040	2	Y	581	582	0	16
						197	4	639	9					
Z&T 32		WELL #: C006		RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948				
04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	1054	1	8253	2	Y	2153	2151	0	71
						440	4	2368	9					
05	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1343	1	8921	2	Y	2059	2010	0	120
						384	4	2265	9					
06	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	1195	1	8239	2	Y	1847	1894	0	73
						500	4	2032	9					
07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1559	1	10392	2	Y	1760	1697	0	136
						345	4	1936	9					
08	12927 X	11813	-0-	-1114	-0-	2049	1	7581	2	Y	1040	1081	0	95
						1039	4	1144	9					
09	12510 X	2625	-0-	-9885	-0-	418	1	1806	2	Y	223	318	0	-0-
						156	4	245	9					
WEBER 26		WELL #: L801		RRCID -> 295229		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777				
*04	0	4256	-0-	4256	45877	1599	2	2657	9	Y	2415	2155	0	260
*05	68690 X	22813	-0-	-45877	-0-	10156	2	12657	9	Y	11506	11515	0	251
*06	37860 X	16491	-0-	-21369	-0-	5268	2	11223	9	Y	10203	10211	0	243
*07	39122 X	16495	-0-	-22627	-0-	4831	2	176	4	Y	10444	10425	0	262
						11488	9							
*08	39122 X	19414	-0-	-19708	-0-	6168	2	2610	4	Y	9669	9651	0	280
						10636	9							
09	37860 X	16767	-0-	-21093	-0-	6012	2	867	4	Y	8989	8958	0	311
						9888	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724										
WEBER 26		WELL #:		R802	RRCID ->	295230	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10733	- 15687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	14568	-0-	14568	83619	6180	2	8388	9	Y	7625	7393	0	232
05	96059 X	12440	-0-	-83619	-0-	5156	2	7284	9	Y	6622	6630	0	224
06	30840 X	7062	-0-	-23778	-0-	450	2	6612	9	Y	6011	5962	0	273
07	31868 X	7882	-0-	-23986	-0-	5	1	1207	2	Y	6064	6084	0	253
						6670	9							
08	31868 X	9333	-0-	-22535	-0-	2264	2	440	4	Y	6026	6008	0	271
						6629	9							
09	30840 X	7482	-0-	-23358	-0-	831	2	117	4	Y	5940	5939	0	272
						6534	9							

WEBER 26		WELL #:		R902	RRCID ->	295231	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11302	- 19196	
04	0	14778	-0-	14778	83795	5675	2	9103	9	N	8275	8374	0	244
05	97390 X	13595	-0-	-83795	-0-	5800	2	7795	9	N	7086	7095	0	235
06	29280 X	7294	-0-	-21986	-0-	713	2	6581	9	N	5983	5952	0	266
07	30256 X	11836	-0-	-18420	-0-	5046	2	126	4	N	6058	6060	0	264
						6664	9							
*08	30256 X	11517	-0-	-18739	-0-	2907	2	1506	4	Y	6458	6206	0	252
						7104	9							
09	29280 X	9423	-0-	-19857	-0-	2984	2	481	4	Y	5416	5433	0	235
						5958	9							

WEBER 26		WELL #:		L901	RRCID ->	295248	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11249	- 16261	
*04	0	18638	-0-	18638	71832	6351	2	12287	9	Y	11170	10967	0	203
*05	87924 X	16092	-0-	-71832	-0-	6795	2	9297	9	Y	8452	8484	0	171
*06	30210 X	12431	-0-	-17779	-0-	4454	2	7977	9	Y	7252	7242	0	181
*07	31217 X	14398	-0-	-16819	-0-	5443	2	175	4	Y	7982	7951	0	212
						8780	9							
*08	31217 X	16623	-0-	-14594	-0-	5710	2	2564	4	Y	7590	7579	0	223
						8349	9							
09	30210 X	14249	-0-	-15961	-0-	5349	2	776	4	Y	7385	7329	0	279
						8124	9							

WEBER 26		WELL #:		R603	RRCID ->	295249	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	10041	PERF.10259	- 15054	
04	0	18925	-0-	18925	108185	8059	2	10866	9	Y	9878	9567	0	311
05	129465 X	21280	-0-	-108185	-0-	11704	2	9576	9	Y	8705	8750	0	266
06	57360 X	9288	-0-	-48072	-0-	2208	2	7080	9	Y	6436	6403	0	299
07	59272 X	19104	-0-	-40168	-0-	11195	2	377	4	Y	6847	6878	0	268
						7532	9							
08	59272 X	19155	-0-	-40117	-0-	8408	2	3956	4	Y	6174	6194	0	248
						6791	9							
09	57360 X	18382	-0-	-38978	-0-	10601	2	1472	4	Y	5735	5715	0	268
						6309	9							

WEBER 26		WELL #:		L602	RRCID ->	295310	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.10249	- 15111	
*04	0	28380	-0-	28380	105166	13381	2	14999	9	Y	13635	13381	0	254
*05	131690 X	26524	-0-	-105166	-0-	14653	2	11871	9	Y	10792	10829	0	217
*06	108030 X	19557	-0-	-88473	-0-	9633	2	9924	9	Y	9022	9022	0	217
*07	111631 X	22902	-0-	-88729	-0-	12420	2	317	4	Y	9241	9232	0	226
						10165	9							
*08	111631 X	22501	-0-	-89130	-0-	9486	2	4175	4	Y	8036	8028	0	234
						8840	9							
09	108030 X	19015	-0-	-89015	-0-	9181	2	1377	4	Y	7688	7627	0	295
						8457	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 7		WELL #: B201BO		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	10320 X	7046	-0-	-3274	-0-	1229	1	3187	2	N	2391	2196	1	671
						2630	9							
05	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	1210	1	15393	2	N	5339	5691	1	319
						5873	9							
06	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	1162	1	14458	2	N	4329	4017	1	631
						4762	9							
07	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	945	1	9057	2	N	2993	2928	1	696
						3292	9							
08	12245 X	9688	-0-	-2557	-0-	930	1	6089	2	N	2426	2584	1	538
						2669	9							
09	11850 X	7832	-0-	-4018	-0-	1148	1	4074	2	N	2373	2221	1	690
						2610	9							
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180				
04	12750 X	3311	-0-	-9439	-0-	1214	1	1310	2	N	715	729	1	653
						787	9							
05	11129 X	2229	-0-	-8900	-0-	407	1	1192	2	N	573	371	1	855
						630	9							
06	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1052	1	8786	2	N	1135	1463	1	527
						1249	9							
07	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1271	1	12254	2	N	1379	1099	1	807
						1517	9							
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1271	1	8532	2	N	1270	1284	1	793
						1397	9							
09	11100 X	10430	-0-	-670	-0-	1180	1	8020	2	N	1118	1110	1	801
						1230	9							
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076				
04	13260 X	4644	-0-	-8616	-0-	436	1	3990	2	Y	198	392	0	105
						218	9							
05	13702 X	13684	-0-	-18	-0-	1188	1	10307	2	Y	1990	1364	0	731
						2189	9							
06	12750 X	11873	-0-	-877	-0-	1230	1	8880	2	Y	1603	1604	0	730
						1763	9							
07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	1271	1	10482	2	Y	1795	1910	0	615
						1975	9							
08	13671 X	9972	-0-	-3699	-0-	991	1	7419	2	Y	1420	1449	0	586
						1562	9							
09	13230 X	9546	-0-	-3684	-0-	1203	1	6675	2	Y	1516	1428	0	674
						1668	9							
TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335				
04	26160 X	22649	-0-	-3511	-0-	1230	1	17100	2	N	3926	5357	1	675
						4319	9							
05	27032 X	22778	-0-	-4254	-0-	1166	1	17030	2	N	4165	3795	1	1045
						4582	9							
06	24660 X	16579	-0-	-8081	-0-	759	1	12267	2	N	3230	3317	1	958
						3553	9							
07	23777 X	22164	-0-	-1613	-0-	1132	1	16666	2	N	3969	4081	1	846
						4366	9							
08	23405 X	22057	-0-	-1348	-0-	1177	1	16427	2	N	4048	3745	1	1149
						4453	9							
09	22650 X	21423	-0-	-1227	-0-	1230	1	15774	2	N	4017	3913	1	1253
						4419	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14430 X	12187	-0-	-2243	-0-	1216 2366	1 9	8605	2	N	2151	2632	1	490
05		14911 X	7076	-0-	-7835	-0-	574 1377	1 9	5125	2	N	1252	743	1	999
06		14430 X	10611	-0-	-3819	-0-	1058 2170	1 9	7383	2	N	1973	2235	1	736
07		14477 X	9480	-0-	-4997	-0-	1083 1796	1 9	6601	2	N	1633	1861	1	508
08		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	1242 2792	1 9	12792	2	N	2538	2259	1	787
09		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	1188 2212	1 9	9941	2	N	2011	1682	1	1116

TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610					
04		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1229 1562	1 9	2741	2	Y	1420	1447	0	492
05		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1224 1562	1 9	2971	2	Y	1420	1532	0	380
06		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1195 1458	1 9	2904	2	Y	1325	1149	0	556
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1102	1	422	9	Y	384	646	0	294
08		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	28 2492	1 9	9695	2	Y	2265	1564	0	995
09		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	25 2047	1 9	12208	2	Y	1861	1880	0	976

TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538					
04		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1229 2432	1 9	4335	2	Y	2211	1938	0	766
05		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1207 1876	1 9	4953	2	Y	1705	2015	0	456
06		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	1208 1863	1 9	5066	2	Y	1694	1439	0	711
07		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	1209 1636	1 9	4547	2	Y	1487	1058	0	1140
08		8277 X	6281	-0-	-1996	-0-	819 1568	1 9	3894	2	Y	1425	1939	0	626
09		8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	1198 1871	1 9	3332	2	Y	1701	1435	0	892

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465					
04		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1100 1669	1 9	7863	2	Y	1517	1499	0	567
05		10757 X	10494	-0-	-263	-0-	1115 1516	1 9	7863	2	Y	1378	1485	0	460
06		10410 X	10357	-0-	-53	-0-	1043 1326	1 9	7988	2	Y	1205	1341	0	324
07		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1201 1473	1 9	9151	2	Y	1339	1179	0	484
08		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	1193 1409	1 9	9340	2	Y	1281	1253	0	512
09		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	1213 1363	1 9	8452	2	Y	1239	1164	0	587

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #: H301BO		RRCID ->	291685	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	10050 - 20400					
04	71575 X	71575	-0-	-0-	-0-	1332 9715	1 9	60528	2	Y	8832	8886	0	374
05	52824 X	48517	-0-	-4307	-0-	1313 8322	1 9	38882	2	Y	7565	7734	0	205
06	51120 X	49331	-0-	-1789	-0-	409 8570	1 9	40352	2	Y	7791	7404	0	592
07	62201 X	62201	-0-	-0-	-0-	403 8461	1 9	53337	2	Y	7692	7641	0	643
08	55304 X	51044	-0-	-4260	-0-	882 7398	1 9	42764	2	Y	6725	6889	0	479
09	59708 X	59708	-0-	-0-	-0-	371 8305	1 9	51032	2	Y	7550	7715	0	314

WELL #: H301AP		RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	9275 - 19370					
04	47850 X	45342	-0-	-2508	-0-	266 7532	1 9	37544	2	Y	6847	6567	0	484
05	49445 X	46085	-0-	-3360	-0-	292 7536	1 9	38257	2	Y	6851	7037	0	298
06	47850 X	45047	-0-	-2803	-0-	281 7172	1 9	37594	2	Y	6520	6331	0	487
07	49445 X	43229	-0-	-6216	-0-	315 6712	1 9	36202	2	Y	6102	6110	0	479
08	40379 X	40379	-0-	-0-	-0-	367 7075	1 9	32937	2	Y	6432	6446	0	465
09	39107 X	39107	-0-	-0-	-0-	341 6194	1 9	32572	2	Y	5631	5681	0	415

WELL #: H302AP		RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546					
04	43440 X	34311	-0-	-9129	-0-	262 2692	1 9	31357	2	Y	2447	2406	0	173
05	42501 X	33535	-0-	-8966	-0-	286 3700	1 9	29549	2	Y	3364	3391	0	146
06	41130 X	25154	-0-	-15976	-0-	259 4584	1 9	20311	2	Y	4167	4002	0	311
07	41633 X	33197	-0-	-8436	-0-	306 3966	1 9	28925	2	Y	3605	3633	0	283
08	32488 X	30196	-0-	-2292	-0-	365 3564	1 9	26267	2	Y	3240	3289	0	234
09	31440 X	29441	-0-	-1999	-0-	344 3199	1 9	25898	2	Y	2908	2928	0	214

WELL #: H301AP		RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289					
04	67110 X	63973	-0-	-3137	-0-	1300 10816	1 9	51857	2	Y	9833	10034	0	416
05	69347 X	54452	-0-	-14895	-0-	1310 10273	1 9	42869	2	Y	9339	9502	0	253
06	53970 X	50822	-0-	-3148	-0-	403 8539	1 9	41880	2	Y	7763	7426	0	590
07	66092 X	51177	-0-	-14915	-0-	424 7830	1 9	42923	2	Y	7118	7113	0	595
08	66092 X	43887	-0-	-22205	-0-	838 7702	1 9	35347	2	Y	7002	7098	0	499
09	63960 X	44353	-0-	-19607	-0-	359 9191	1 9	34803	2	Y	8355	8506	0	348

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560																				
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
04	45750 X	24147	-0-	-21603	-0-	1055	1	19008	2	Y	3713	3770	0	237								
						4084	9															
05	47275 X	29198	-0-	-18077	-0-	1080	1	23344	2	Y	4340	4320	0	257								
						4774	9															
06	37860 X	22026	-0-	-15834	-0-	822	1	17821	2	Y	3075	3050	0	282								
						3383	9															
07	30566 X	25223	-0-	-5343	-0-	1163	1	19673	2	Y	3988	4025	0	245								
						4387	9															
08	24056 X	20858	-0-	-3198	-0-	1126	1	16492	2	Y	2945	2896	0	294								
						3240	9															
09	23280 X	21489	-0-	-1791	-0-	1100	1	16828	2	Y	3237	3307	0	224								
						3561	9															
GOODNIGHT 10/11 A													WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803			
04	50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	22	1	37160	2	Y	12226	12176	0	330								
						13449	9															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0	-0-								
06	47580 X	1415	-0-	-46165	-0-	1	1	885	2	Y	481	458	0	23								
						529	9															
07	49166 X	4915	-0-	-44251	-0-	3	1	3749	2	Y	1057	1031	0	49								
						1163	9															
08	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-					Y	-0-	49	0	-0-								
09	47580 X	4	-0-	-47576	-0-	1	1	3	9	Y	3	3	0	-0-								
TXL 37/48 C													WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022		TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074			
04	100345 X	100345	-0-	-0-	-0-	30	1	81230	2	Y	17350	17426	0	185								
						19085	9															
05	99975 X	93866	-0-	-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0	150								
						16885	9															
06	96750 X	42996	-0-	-53754	-0-	447	1	34904	2	Y	6950	7016	0	84								
						7645	9															
07	99975 X	1073	-0-	-98902	-0-	1073	1			Y	-0-	84	0	-0-								
08	99975 X	2206	-0-	-97769	-0-	1839	1	24	2	Y	312	308	0	4								
						343	9															
09	96750 X	7404	-0-	-89346	-0-	1217	1	5007	2	Y	1073	1062	0	15								
						1180	9															
TXL 37/48 D													WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919			
04	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	30	1	61419	2	Y	15436	15405	0	164								
						16980	9															
05	73595 X	73595	-0-	-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0	138								
						15575	9															
06	69900 X	26812	-0-	-43088	-0-	2092	1	17918	2	Y	6184	6247	0	75								
						6802	9															
07	72230 X	16	-0-	-72214	-0-	16	1			Y	-0-	75	0	-0-								
08	72230 X	103	-0-	-72127	-0-	89	1	14	9	Y	13	13	0	-0-								
09	69900 X	1970	-0-	-67930	-0-	1181	1	51	2	Y	671	662	0	9								
						738	9															

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44		WELL #: H302BO		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9604 - 19744									
04	105990 X	45391	-0-	-60599	-0-	1033 9099	1	35259	2	Y	8272	8345	0			100
05	109523 X	96736	-0-	-12787	-0-	711 19361	1	76664	2	Y	17601	17567	0	24	8	110
06	105990 X	87570	-0-	-18420	-0-	1143 14751	1	71676	2	Y	13410	13362	0	2	8	156
07	109523 X	91947	-0-	-17576	-0-	964 14704	1	76279	2	Y	13367	13428	0			95
08	96751 X	85323	-0-	-11428	-0-	608 11282	1	73433	2	Y	10256	10152	0			199
09	93630 X	72042	-0-	-21588	-0-	835 10193	1	61014	2	Y	9266	9332	0			133
TXL 40/45		WELL #: H302DM		RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9472 - 19768									
04	94320 X	55037	-0-	-39283	-0-	1056 14049	1	39932	2	Y	12772	12695	0			155
05	97464 X	46373	-0-	-51091	-0-	1146 12150	1	33077	2	Y	11045	11116	0	15	8	69
06	94320 X	32209	-0-	-62111	-0-	868 7879	1	23462	2	Y	7163	7147	0	1	8	84
07	97464 X	75884	-0-	-21580	-0-	31 14506	1	61347	2	Y	13187	13177	0			94
08	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	31 13540	1	52868	2	Y	12309	12164	0			239
09	70142 X	70142	-0-	-0-	-0-	29 12857	1	57256	2	Y	11688	11760	0			167
TXL 40/45		WELL #: H302CN		RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9607 - 19873									
04	61200 X	44671	-0-	-16529	-0-	337 11480	1	32854	2	Y	10436	10431	0			127
05	68145 X	68145	-0-	-0-	-0-	31 16573	1	51541	2	Y	15066	15078	0	21	8	94
06	71225 X	71225	-0-	-0-	-0-	30 15000	1	56195	2	Y	13636	13569	0	2	8	159
07	64960 X	64960	-0-	-0-	-0-	31 11408	1	53521	2	Y	10371	10456	0			74
08	63240 X	63125	-0-	-115	-0-	31 11488	1	51606	2	Y	10444	10315	0			203
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	30 10672	1	50796	2	Y	9702	9766	0			139
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 9659 - 19681									
04	93180 X	20289	-0-	-72891	-0-	1230 6259	1	12800	2	Y	5690	5756	0			69
05	96286 X	63777	-0-	-32509	-0-	1291 15139	1	47347	2	Y	13763	13727	0	19	8	86
06	93180 X	70625	-0-	-22555	-0-	857 14298	1	55470	2	Y	12998	12930	0	2	8	152
07	96286 X	61964	-0-	-34322	-0-	1662 14949	1	45353	2	Y	13590	13645	0			97
08	63767 X	55288	-0-	-8479	-0-	1943 10432	1	42913	2	Y	9484	9397	0			184
09	70620 X	25244	-0-	-45376	-0-	1608 6672	1	16964	2	Y	6065	6162	0			87

SANDBAR (BONE SPRING)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
TXL 41/44															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 562560															
WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		0	12348	-0-	12348	12348	9561	2	2787	9	Y	2534	2503	0	31
05		62034 X	49686	-0-	-12348	-0-	23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	77
							13547	9							
06		75750 X	66499	-0-	-9251	-0-	30	1	50282	2	Y	14715	14618	0	172
							16187	9							
07		92078 X	92078	-0-	-0-	-0-	31	1	72315	2	Y	17938	17983	0	127
							19732	9							
08		83588 X	83588	-0-	-0-	-0-	31	1	65772	2	Y	16168	15981	0	314
							17785	9							
09		80924 X	80924	-0-	-0-	-0-	30	1	65723	2	Y	13792	13909	0	197
							15171	9							
TXL 41/44															
WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875															
04		81450 X	22954	-0-	-58496	-0-	410	1	15820	2	Y	6113	6240	0	74
							6724	9							
05		84165 X	77424	-0-	-6741	-0-	715	1	58282	2	Y	16752	16699	0	104
							18427	9							
06		83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	994	1	63605	2	Y	16776	16682	0	196
							18454	9							
07		85577 X	85577	-0-	-0-	-0-	911	1	66851	2	Y	16195	16276	0	115
							17815	9							
08		80677 X	80677	-0-	-0-	-0-	776	1	65527	2	Y	13067	12928	0	254
							14374	9							
09		81450 X	62196	-0-	-19254	-0-	1054	1	50504	2	Y	9671	9787	0	138
							10638	9							
TXL 41/44															
WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624															
04		0	16441	-0-	16441	16441	13118	2	3323	9	N	3021	2984	0	37
05		DELQ PR	135577	-0-	135577	152018	31	1	101814	2	N	30665	30469	0	191
							33732	9							
06		228208 X	76190	-0-	-152018	-0-	22	1	59114	2	N	15504	15512	0	181
							17054	9							
07		123752 X	102352	-0-	-21400	-0-	31	1	78581	2	N	21582	21610	0	153
							23740	9							
08		123752 X	90227	-0-	-33525	-0-	31	1	70274	2	N	18111	17912	0	352
							19922	9							
09		119760 X	85162	-0-	-34598	-0-	30	1	66743	2	N	16717	16830	0	239
							18389	9							
TXL 40/45															
WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697															
04		48510 X	29495	-0-	-19015	-0-	347	1	20819	2	Y	7572	7585	0	92
							8329	9							
05		50127 X	37941	-0-	-12186	-0-	31	1	27359	2	Y	9592	9611	0	60
							10551	9							
06		48510 X	39668	-0-	-8842	-0-	30	1	31512	2	Y	7387	7360	0	86
							8126	9							
07		50127 X	41672	-0-	-8455	-0-	31	1	34621	2	Y	6382	6423	0	45
							7020	9							
08		50127 X	40006	-0-	-10121	-0-	31	1	32521	2	Y	6776	6689	0	132
							7454	9							
09		42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	30	1	34396	2	Y	6936	6969	0	99
							7630	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201DM	RRCID ->	295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8495 - 13489		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	85569	-0-	85569	85569	57634	2	27935	9	Y	25395	25229	0	166
06	SHUT IN	52612	-0-	52612	138181	16	1	35598	2	Y	15453	15454	0	165
						16998	9							
07	SHUT IN	73659	-0-	73659	211840	1041	1	49254	2	Y	21240	21248	0	157
						23364	9							
*08	272818 X	60978	-0-	-211840	-0-	961	1	42826	2	Y	15628	15618	0	167
						17191	9							
*09	84536 X	84536	-0-	-0-	-0-	692	1	64374	2	Y	17700	17625	0	242
						19470	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201CN	RRCID ->	295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8473 - 13494		
05	SHUT IN	91904	-0-	91904	91904	62899	2	29005	9	Y	26368	26196	0	172
06	SHUT IN	65132	-0-	65132	157036	14	1	44273	2	Y	18950	18920	0	202
						20845	9							
07	SHUT IN	84344	-0-	84344	241380	31	1	59775	2	Y	22307	22344	0	165
						24538	9							
*08	292638 X	51258	-0-	-241380	-0-	22	1	39036	2	Y	11091	11137	0	119
						12200	9							
09	75300 X	51613	-0-	-23687	-0-	414	1	37759	2	Y	12218	12170	0	167
						13440	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H301DM	RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028		
05	SHUT IN	67828	-0-	67828	67828	47753	2	20075	9	Y	18250	18131	0	119
06	SHUT IN	68640	-0-	68640	136468	23	1	50072	2	Y	16859	16798	0	180
						18545	9							
07	SHUT IN	60589	-0-	60589	197057	826	1	45426	2	Y	13034	13118	0	96
						14337	9							
*08	260808 X	63751	-0-	-197057	-0-	1540	1	51282	2	Y	9935	9925	0	106
						10929	9							
*09	53827 X	53827	-0-	-0-	-0-	1213	1	43194	2	Y	8564	8553	0	117
						9420	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302CN	RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9153 - 14079		
05	SHUT IN	84216	-0-	84216	84216	59127	2	25089	9	Y	22808	22659	0	149
06	SHUT IN	66666	-0-	66666	150882	19	1	48113	2	Y	16849	16819	0	179
						18534	9							
07	SHUT IN	66792	-0-	66792	217674	28	1	49674	2	Y	15536	15600	0	115
						17090	9							
08	SHUT IN	59691	-0-	59691	277365	426	1	45238	2	Y	12752	12730	0	137
						14027	9							
*09	340473 X	63108	-0-	-277365	-0-	854	1	50130	2	Y	11022	11008	0	151
						12124	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9100 - 14082		
05	SHUT IN	53739	-0-	53739	53739	37896	2	15843	9	Y	14403	14309	0	94
06	SHUT IN	66635	-0-	66635	120374	469	1	50449	2	Y	14288	14230	0	152
						15717	9							
07	SHUT IN	50481	-0-	50481	170855	1030	1	37714	2	Y	10670	10743	0	79
						11737	9							
08	SHUT IN	51913	-0-	51913	222768	876	1	39762	2	Y	10250	10219	0	110
						11275	9							
09	SHUT IN	47402	-0-	47402	270170	900	1	39267	2	Y	6577	6597	0	90
						7235	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201CN	RRCID -> 295568	COMPL. DATE 06/05/2023	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9231 - 19167								
*06		0	34749	-0-	34749	34749	25 1	24200 2	Y	9567	9399 0	168				
							10524 9									
*07	102560 X		67811	-0-	-34749	-0-	30 1	46710 2	Y	19155	19094 0	229				
							21071 9									
*08	53661 X		52817	-0-	-844	-0-	28 1	36690 2	Y	14635	14661 0	203				
							16099 9									
*09	59632 X		59632	-0-	-0-	-0-	30 1	37869 2	Y	19757	19751 0	209				
							21733 9									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301DM	RRCID -> 295569	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH 9511	PERF. 9691 - 19700								
*06		0	32325	-0-	32325	32325	21 1	23056 2	Y	8407	8259 0	148				
							9248 9									
*07	111716 X		79391	-0-	-32325	-0-	30 1	58096 2	Y	19332	19249 0	231				
							21265 9									
*08	91709 X		91709	-0-	-0-	-0-	28 1	67073 2	Y	22371	22292 0	310				
							24608 9									
*09	95275 X		95275	-0-	-0-	-0-	30 1	70398 2	Y	22588	22659 0	239				
							24847 9									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H302DM	RRCID -> 295570	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9752 - 19685								
*06		0	43617	-0-	43617	43617	21 1	31972 2	Y	10567	10381 0	186				
							11624 9									
*07	124968 X		81351	-0-	-43617	-0-	30 1	60022 2	Y	19363	19318 0	231				
							21299 9									
*08	87750 X		87750	-0-	-0-	-0-	28 1	64341 2	Y	21255	21191 0	295				
							23381 9									
*09	90655 X		90655	-0-	-0-	-0-	30 1	67858 2	Y	20697	20773 0	219				
							22767 9									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201DM	RRCID -> 295692	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 9242 - 19108								
*06		0	30345	-0-	30345	30345	21 1	20522 2	Y	8911	8754 0	157				
							9802 9									
*07	89509 X		59164	-0-	-30345	-0-	30 1	40820 2	Y	16649	16607 0	199				
							18314 9									
*08	79056 X		79056	-0-	-0-	-0-	31 1	53286 2	Y	23399	23274 0	324				
							25739 9									
*09	109979 X		109979	-0-	-0-	-0-	30 1	73254 2	Y	33359	33330 0	353				
							36695 9									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301CN	RRCID -> 295700	COMPL. DATE 06/05/2023	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 9696 - 19789								
*06		0	46897	-0-	46897	46897	25 1	34427 2	Y	11314	11115 0	199				
							12445 9									
*07	123938 X		77041	-0-	-46897	-0-	30 1	57087 2	Y	18113	18096 0	216				
							19924 9									
*08	79584 X		79584	-0-	-0-	-0-	28 1	59726 2	Y	18027	17993 0	250				
							19830 9									
*09	86616 X		86616	-0-	-0-	-0-	30 1	65403 2	Y	19257	19303 0	204				
							21183 9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC				646827													
ROSS 55-2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441 - 12772				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9048 - 13039				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30				WELL #:	2H	RRCID ->	276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8687 - 12965				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8960 - 13103				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023														

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8901 - 12721
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8776 - 12573
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	8375 - 8523
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8767 - 12529
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	10400 - 13872
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9084 - 12945
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277239	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9205 - 13536
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.//		646827								
OXTAIL 54-2-40 SB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8545 - 12382
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2023								

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318 - 13174
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		115
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		115
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		115
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		115
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		115
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		115

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054
04	11700 X	8031	-0-	-3669	-0-	421	1	5770	3	Y	1653	1631 0 59
						22	4	1818	9			
05	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	569	1	9070	3	Y	2664	2639 0 84
						28	4	2930	9			
06	11700 X	11584	-0-	-116	-0-	544	1	8472	3	Y	2287	2295 0 76
						52	4	2516	9			
07	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	565	1	7962	3	Y	2318	2325 0 69
						18	4	2550	9			
08	12586 X	10944	-0-	-1642	-0-	556	1	7931	3	Y	2223	2222 0 70
						12	4	2445	9			
09	12180 X	10858	-0-	-1322	-0-	520	1	7926	3	Y	2170	2184 0 56
						25	4	2387	9			

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10591 - 17661
04	23490 X	11572	-0-	-11918	-0-	56	1	9043	3	Y	2222	2269 0 80
						29	4	2444	9			
05	21917 X	17184	-0-	-4733	-0-	64	1	13826	3	Y	2966	2953 0 93
						31	4	3263	9			
06	19920 X	19324	-0-	-596	-0-	69	1	15672	3	Y	3192	3179 0 106
						72	4	3511	9			
07	19933 X	14664	-0-	-5269	-0-	69	1	11323	3	Y	2954	2972 0 88
						23	4	3249	9			
08	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	105	1	16856	3	Y	3784	3753 0 119
						21	4	4162	9			
09	19320 X	18807	-0-	-513	-0-	40	1	14880	3	Y	3497	3526 0 90
						40	4	3847	9			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		19590 X	17617	-0-	-1973	-0-	100 1	13123 3	N	3947	3961 0		142
							52 4	4342 9					
05		17484 X	17050	-0-	-434	-0-	88 1	12401 3	N	4107	4120 0		129
							43 4	4518 9					
06		18120 X	17841	-0-	-279	-0-	84 1	13341 3	N	3934	3933 0		130
							89 4	4327 9					
07		18724 X	17401	-0-	-1323	-0-	90 1	13004 3	N	3888	3902 0		116
							30 4	4277 9					
08		18724 X	17997	-0-	-727	-0-	105 1	13694 3	N	3797	3794 0		119
							21 4	4177 9					
09		17820 X	16018	-0-	-1802	-0-	38 1	12297 3	N	3314	3348 0		85
							38 4	3645 9					

PDC PERMIAN, INC.				646832				CNTY: LOVING					
GREENWICH 57-3142				WELL #:	S 5H	RRCID ->	292249	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8993	- 16894
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	6	6 8		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U				WELL #:	T 9H	RRCID ->	295150	COMPL. DATE	04/16/2023	TOTAL DEPTH	9194	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	16898	-0-	16898	16898		249 1	13974 2	Y	2432	2336 0	14 8	82
							2675 9						
*07	SHUT IN	81465	-0-	81465	98363		1075 1	67639 2	Y	11592	11209 0	16 8	449
							12751 9						
08	SHUT IN	139554	-0-	139554	237917		1467 1	119369 2	Y	17005	16719 0	108 8	627
							12 4	18706 9					
09	SHUT IN	113038	-0-	113038	350955		1076 1	98001 2	Y	12691	12885 0	13 8	420
							1 4	13960 9					

BUCKSKIN STATE 1003 10U				WELL #:	T 10H	RRCID ->	295192	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	8988	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	6532	-0-	6532	6532		160 1	5374 2	Y	907	849 0	28 8	30
							998 9						
*07	SHUT IN	28969	-0-	28969	35501		608 1	24063 2	Y	3907	3744 0	43 8	150
							4298 9						
08	SHUT IN	49942	-0-	49942	85443		728 1	42467 2	Y	6133	5694 0	375 8	214
							1 4	6746 9					
09	SHUT IN	25314	-0-	25314	110757		400 1	21434 2	Y	3164	3234 0	40 8	104
							3480 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
712803														
WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		46620 X	20552	-0-	-26068	-0-	1310 1	15004 2	Y	3730	3514 1	99 8		515
							135 4	4103 9						
05		48174 X	24019	-0-	-24155	-0-	1254 1	17932 2	Y	4381	4154 1	79 8		663
							14 4	4819 9						
06		35250 X	14921	-0-	-20329	-0-	821 1	11869 2	Y	1969	2155 1	104 8		373
							65 4	2166 9						
07		34162 X	15341	-0-	-18821	-0-	989 1	11709 2	Y	2330	2141 1	126 8		436
							80 4	2563 9						
08		36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	2245 1	27098 2	Y	5895	5226 1	69 8		1036
							191 4	6485 9						
09		54717 X	54717	-0-	-0-	-0-	4500 1	26585 2	Y	7855	7403 1	157 8		1331
							14991 4	8641 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
04		36090 X	15714	-0-	-20376	-0-	1132 1	11874 2	Y	2253	2200 1	152 8		322
							230 4	2478 9						
05		37293 X	15055	-0-	-22238	-0-	868 1	12179 2	Y	1815	1738 1	122 8		277
							11 4	1997 9						
06		32730 X	10176	-0-	-22554	-0-	645 1	8039 2	Y	1322	1258 1	123 8		218
							38 4	1454 9						
07		33821 X	6985	-0-	-26836	-0-	448 1	5174 2	Y	1196	1037 1	166 8		211
							47 4	1316 9						
08		30628 X	954	-0-	-29674	-0-	66 1	765 2	Y	110	192 1	91 8		38
							2 4	121 9						
09		15720 X	11729	-0-	-3991	-0-	844 1	4749 2	Y	2279	1819 1	171 8		327
							3629 4	2507 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16														
WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
04		25920 X	17049	-0-	-8871	-0-	462 1	13210 2	Y	3058	2994 1	45 8		88
							13 4	3364 9						
05		26784 X	16030	-0-	-10754	-0-	536 1	12446 2	Y	2751	2728 1	29 8		82
							22 4	3026 9						
06		25920 X	17400	-0-	-8520	-0-	643 1	13455 2	Y	2892	2820 1	42 8		112
							121 4	3181 9						
07		21545 X	10971	-0-	-10574	-0-	380 1	8079 2	Y	2138	2146 1	37 8		67
							160 4	2352 9						
08		20584 X	11791	-0-	-8793	-0-	404 1	8500 2	Y	2447	2396 1	33 8		85
							195 4	2692 9						
09		17400 X	16896	-0-	-504	-0-	699 1	12981 2	Y	2924	2816 1	63 8		130
							3216 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
04		101010 X	84057	-0-	-16953	-0-	1944 1	70761 2	Y	10304	10253 1	83 8		322
							18 4	11334 9						
05		104377 X	73964	-0-	-30413	-0-	1825 1	62642 2	Y	8600	8564 1	66 8		292
							37 4	9460 9						
06		101010 X	62703	-0-	-38307	-0-	1671 1	52840 2	Y	7408	7290 1	63 8		347
							43 4	8149 9						
07		104377 X	54465	-0-	-49912	-0-	1704 1	46146 2	Y	5748	5714 1	96 8		285
							292 4	6323 9						
08		96968 X	48276	-0-	-48692	-0-	1502 1	40954 2	Y	5247	5229 1	53 8		250
							48 4	5772 9						
09		84060 X	40573	-0-	-43487	-0-	1751 1	33795 2	Y	4528	4369 1	75 8		334
							46 4	4981 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	95520	X	72744	-0-	-22776	-0-	1647 1	60112 2	Y	9971	9937 1	82 8	8 8	312
							17 4	10968 9						
05	98704	X	65864	-0-	-32840	-0-	1594 1	54790 2	Y	8582	8537 1	66 8	8 8	291
							40 4	9440 9						
06	95520	X	63248	-0-	-32272	-0-	1673 1	52902 2	Y	7846	7700 1	70 8	8 8	367
							42 4	8631 9						
07	98704	X	43954	-0-	-54750	-0-	1262 1	36741 2	Y	5322	5329 1	94 8	8 8	266
							97 4	5854 9						
08	89280	X	45637	-0-	-43643	-0-	1378 1	37884 2	Y	5756	5698 1	52 8	8 8	272
							43 4	6332 9						
09	72750	X	39356	-0-	-33394	-0-	1629 1	31956 2	Y	5216	5044 1	59 8	8 8	385
							33 4	5738 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
04	118170	X	92229	-0-	-25941	-0-	2117 1	77120 2	Y	11793	11727 1	77 8	8 8	368
							20 4	12972 9						
05	122109	X	84642	-0-	-37467	-0-	2073 1	71149 2	Y	10342	10297 1	62 8	8 8	351
							44 4	11376 9						
06	118170	X	72346	-0-	-45824	-0-	1927 1	60921 2	Y	8589	8476 1	60 8	8 8	404
							50 4	9448 9						
07	117087	X	64609	-0-	-52478	-0-	1911 1	54262 2	Y	7548	7494 1	84 8	8 8	374
							133 4	8303 9						
08	99231	X	66052	-0-	-33179	-0-	2033 1	55375 2	Y	7794	7752 1	46 8	8 8	370
							71 4	8573 9						
09	92220	X	56010	-0-	-36210	-0-	2501 1	46114 2	Y	6585	6393 1	74 8	8 8	488
							151 4	7244 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
04	104100	X	46405	-0-	-57695	-0-	1240 1	35408 2	Y	8839	8703 1	117 8	8 8	256
							34 4	9723 9						
05	107570	X	39646	-0-	-67924	-0-	1340 1	29880 2	Y	7609	7564 1	75 8	8 8	226
							56 4	8370 9						
06	70410	X	30679	-0-	-39731	-0-	1077 1	22761 2	Y	5920	5835 1	80 8	8 8	231
							329 4	6512 9						
07	64511	X	29881	-0-	-34630	-0-	1108 1	22210 2	Y	5556	5526 1	89 8	8 8	172
							451 4	6112 9						
08	62248	X	26513	-0-	-35735	-0-	979 1	19413 2	Y	5182	5095 1	79 8	8 8	180
							421 4	5700 9						
09	46410	X	23805	-0-	-22605	-0-	950 1	17634 2	Y	4746	4616 1	97 8	8 8	213
							5221 9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663														
04	98970	X	48964	-0-	-50006	-0-	1260 1	36215 2	Y	10414	10229 1	106 8	8 8	300
							34 4	11455 9						
05	102269	X	38612	-0-	-63657	-0-	1192 1	28165 2	Y	8364	8346 1	68 8	8 8	250
							55 4	9200 9						
06	79740	X	32543	-0-	-47197	-0-	1107 1	23333 2	Y	7048	6946 1	77 8	8 8	275
							350 4	7753 9						
07	73749	X	30635	-0-	-43114	-0-	1063 1	21723 2	Y	6750	6721 1	94 8	8 8	210
							424 4	7425 9						
08	55025	X	26969	-0-	-28056	-0-	964 1	19139 2	Y	5867	5789 1	84 8	8 8	204
							412 4	6454 9						
09	48960	X	19112	-0-	-29848	-0-	713 1	13385 2	Y	4558	4469 1	86 8	8 8	207
							5014 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082											
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

NORMAN STATE 14		WELL #:		4HH	RRCID -> 290695	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7618 - 17086				
04	109080 X	94178	-0-	-14902	-0-	318	1	88965	3	Y	4251	4233	0		642
						219	4	4676	9						
05	108811 X	108811	-0-	-0-	-0-	406	1	103324	3	Y	4095	4082	0		655
						576	4	4505	9						
06	119808 X	119808	-0-	-0-	-0-	514	1	113482	3	Y	4860	4611	0		904
						466	4	5346	9						
07	105567 X	105567	-0-	-0-	-0-	476	1	98165	3	Y	4987	4746	0		1145
						1440	4	5486	9						
08	98187 X	98187	-0-	-0-	-0-	361	1	93139	3	Y	3839	3989	0		995
						464	4	4223	9						
*09	102201 X	102201	-0-	-0-	-0-	281	1	98849	3	Y	2348	3200	0		143
						488	4	2583	9						

HUEY STATE 24		WELL #:		7H	RRCID -> 292501	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8145 - 18621				
04	84789 X	84789	-0-	-0-	-0-	53	1	73651	3	Y	8733	8582	0		2750
						1479	4	9606	9						
05	85814 X	85814	-0-	-0-	-0-	42	1	76230	3	Y	8575	8740	0		2585
						109	4	9433	9						
06	80360 X	80360	-0-	-0-	-0-	31	1	70507	3	Y	8098	7648	0		3035
						914	4	8908	9						
07	82914 X	82914	-0-	-0-	-0-	32	1	73406	3	Y	8137	8167	0		3005
						525	4	8951	9						
08	82215 X	82215	-0-	-0-	-0-	50	1	73281	3	Y	7786	7587	0		3204
						319	4	8565	9						
*09	76470 X	44350	-0-	-32120	-0-	40	1	37238	3	Y	6408	9301	0		311
						23	4	7049	9						

NORMAN STATE 14		WELL #:		8H	RRCID -> 292678	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8015 - 18791				
04	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	242	1	67669	3	Y	6305	6240	0		947
						132	4	6936	9						
05	77286 X	77286	-0-	-0-	-0-	274	1	69772	3	Y	6229	6183	0		993
						388	4	6852	9						
06	75390 X	72501	-0-	-2889	-0-	297	1	65571	3	Y	5798	5678	0		1113
						255	4	6378	9						
07	80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	339	1	73008	3	Y	5695	5484	0		1324
						840	4	6265	9						
08	74746 X	74746	-0-	-0-	-0-	265	1	67996	3	Y	5567	5516	0		1375
						361	4	6124	9						
*09	75329 X	75329	-0-	-0-	-0-	199	1	70184	3	Y	4182	5310	0		247
						346	4	4600	9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC													
HUEY STATE 24													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 750082													
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		100520 X	100520	-0-	-0-	-0-	110 1	89135 3	Y	10247	10192 0		1829
							3 4	11272 9					
05		101129 X	101129	-0-	-0-	-0-	127 1	90293 3	Y	9735	9512 0		2052
							10709 9						
06		95910 X	95547	-0-	-363	-0-	98 1	85657 3	Y	8756	8611 0		2197
							160 4	9632 9					
07		95899 X	95899	-0-	-0-	-0-	101 1	86426 3	Y	8432	8134 0		2495
							97 4	9275 9					
08		94691 X	94691	-0-	-0-	-0-	185 1	85764 3	Y	7943	7655 0		2783
							5 4	8737 9					
*09		92954 X	92954	-0-	-0-	-0-	88 1	87849 3	Y	4558	7106 0		235
							3 4	5014 9					
HUEY STATE 24													
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775													
04		124281 X	124281	-0-	-0-	-0-	134 1	108435 3	Y	14280	14209 0		2550
							4 4	15708 9					
05		122944 X	122944	-0-	-0-	-0-	152 1	108185 3	Y	13279	13021 0		2808
							14607 9						
06		117473 X	117473	-0-	-0-	-0-	119 1	104001 3	Y	11965	11771 0		3002
							191 4	13162 9					
07		118943 X	118943	-0-	-0-	-0-	124 1	106049 3	Y	11500	11098 0		3404
							120 4	12650 9					
08		116015 X	116015	-0-	-0-	-0-	224 1	103948 3	Y	10761	10389 0		3776
							6 4	11837 9					
*09		117873 X	117873	-0-	-0-	-0-	111 1	110638 3	Y	6474	9923 0		327
							3 4	7121 9					
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	35635	-0-	35635	35635	440 1	27039 3	Y	7392	7132 0		260
							25 4	8131 9					
08		SHUT IN	109706	-0-	109706	145341	1105 1	90151 3	Y	16612	16203 0		669
							177 4	18273 9					
*09		SHUT IN	123699	-0-	123699	269040	862 1	109513 3	Y	11960	12436 0		193
							168 4	13156 9					
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	14015	-0-	14015	14015	190 1	10920 3	Y	2626	2534 0		92
							16 4	2889 9					
08		SHUT IN	55534	-0-	55534	69549	565 1	46119 3	Y	7965	7737 0		320
							88 4	8762 9					
*09		136039 X	66490	-0-	-69549	-0-	473 1	59692 3	Y	5666	5893 0		93
							92 4	6233 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082														
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 9H		RRCID -> 295059		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	23122	-0-	23122	23122	225	1	15125	3	Y	7057	6809	0			248
						9	4	7763	9							
08	SHUT IN	70870	-0-	70870	93992	603	1	49138	3	Y	19122	18602	0			768
						95	4	21034	9							
*09	SHUT IN	77960	-0-	77960	171952	495	1	62424	3	Y	13591	14120	0			239
						91	4	14950	9							
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 5H		RRCID -> 295261		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	29113	-0-	29113	29113	461	1	23029	3	Y	5068	4889	0			179
						48	4	5575	9							
08	SHUT IN	74166	-0-	74166	103279	742	1	61388	3	Y	10826	10568	0			437
						127	4	11909	9							
*09	205384 X	102105	-0-	-103279	-0-	714	1	90380	3	Y	9884	10162	0			159
						139	4	10872	9							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210								
CBR 14		WELL #: 1HR														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925								
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17	14	8			422
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	156	9	N	142	174	1	1	8	389
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	57	9	N	52	1	8			440
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	24	3	79	9	N	72	189	1			323
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	1	8			324
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619 PERF. 9065 - 13185
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950			34

LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434 PERF. 9136 - 12760
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 8203 - 12323
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972 PERF. 9316 - 13436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999 PERF. 7402 - 11522
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151 PERF. 8567 - 12687
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355 PERF. 9033 - 12105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

04		596 X	596	-0-	-0-	-0-	506	3	90	9	N	82	10	8			280
05		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	962	3	143	9	N	130	172	1	1	8	237
06		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	147	1	8			383
							162	9									
07		75 X	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1	185	1			199
*08		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					199
*09		26 X	26	-0-	-0-	-0-	13	3	13	9	N	12	1	8			210

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	35430 X	4322	-0-	-31108	-0-	166	1	3317	3	Y	763	696	0	72 8 25	
05	36611 X	8709	-0-	-27902	-0-	839	3	6955	7	4	Y	1588	1540	0	7 8 66
06	25290 X	9617	-0-	-15673	-0-	1747	3	7697	7	4	Y	1739	1738	0	6 8 61
07	26133 X	11540	-0-	-14593	-0-	1913	3	9352	14	4	Y	1976	1975	0	1 8 61
*08	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	2174	3	10275	3	4	Y	2006	2015	0	4 8 48
*09	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	2207	3	13041	17	4	Y	2842	2824	0	5 8 61
						3126	9								

CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711					
04	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17 8 40	
05	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2 8 38	
06	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	20694	3	28	4	Y	1841	1836	0	2 8 41	
07	24676 X	21924	-0-	-2752	-0-	2025	9	19870	3	Y	1867	1883	0	1 8 24	
*08	25730 X	21291	-0-	-4439	-0-	18768	3	2523	9	Y	2294	2281	0	2 8 35	
*09	24900 X	22232	-0-	-2668	-0-	20217	3	2015	9	Y	1832	1823	0	2 8 42	

CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540					
04	29610 X	17539	-0-	-12071	-0-	14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10 8 35	
05	29812 X	29812	-0-	-0-	-0-	23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2 8 93	
06	28290 X	27400	-0-	-890	-0-	21044	3	31	4	Y	5750	5713	0	3 8 127	
07	29233 X	24877	-0-	-4356	-0-	6325	9	18939	3	Y	5398	5456	0	1 8 68	
*08	29822 X	25616	-0-	-4206	-0-	20592	3	5024	9	Y	4567	4563	0	2 8 70	
*09	28860 X	24532	-0-	-4328	-0-	18542	3	5990	9	Y	5445	5389	0	2 8 124	

CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684					
04	24330 X	19713	-0-	-4617	-0-	17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12 8 25	
05	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2 8 46	
06	24270 X	23940	-0-	-330	-0-	20961	3	23	4	Y	2687	2671	0	3 8 59	
07	25079 X	21195	-0-	-3884	-0-	2956	9	18575	3	Y	2382	2410	0	1 8 30	
*08	25079 X	17818	-0-	-7261	-0-	15317	3	2501	9	Y	2274	2267	0	2 8 35	
*09	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	20943	3	3293	9	Y	2994	2959	0	2 8 68	

CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793					
04	18780 X	17834	-0-	-946	-0-	14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16 8 95	
05	19406 X	18413	-0-	-993	-0-	15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1 8 96	
06	22260 X	14120	-0-	-8140	-0-	11167	3	36	4	Y	2652	2693	0	1 8 54	
07	23002 X	6922	-0-	-16080	-0-	2917	9	4873	3	Y	1857	1831	0	1 8 79	
*08	23002 X	13848	-0-	-9154	-0-	2043	9	10690	3	Y	2868	2863	0	3 8 81	
*09	17820 X	14289	-0-	-3531	-0-	3155	9	11055	3	Y	2940	2939	0	3 8 79	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	* EOM BALANCE	
04	21360 X	20006	-0-	-1354	-0-	17029	3	2977 9	Y	2706	2699 0	31 8	82
05	22072 X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024 9	Y	2749	2742 0	3 8	86
06	21300 X	16469	-0-	-4831	-0-	13974	3	3 4	Y	2265	2304 0	1 8	46
07	21483 X	2397	-0-	-19086	-0-	2492 9		15 4	Y	481	505 0	1 8	21
*08	20677 X	14875	-0-	-5802	-0-	1853 3		15 4	Y	2245	2199 0	4 8	63
*09	20010 X	14298	-0-	-5712	-0-	529 9		8 4	Y	2350	2346 0	4 8	63
						12390 3							
						2470 9							
						11705 3							
						2585 9							
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026			
04	28080 X	25236	-0-	-2844	-0-	21336	3	3900 9	Y	3545	3535 0	34 8	108
05	29016 X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875 9	Y	3523	3518 0	3 8	110
06	28050 X	20750	-0-	-7300	-0-	17350	3	3400 9	Y	3091	3137 0	2 8	62
07	28179 X	17630	-0-	-10549	-0-	14582	3	3048 9	Y	2771	2714 0	1 8	118
*08	27900 X	22439	-0-	-5461	-0-	18558	3	3881 9	Y	3528	3543 0	3 8	100
*09	25230 X	21541	-0-	-3689	-0-	18001	3	3540 9	Y	3218	3228 0	3 8	87
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016			
04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	354 1		22618 3	Y	2660	2635 0	9 8	43
05	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	2926 9		24853 3	Y	2635	2649 0	1 8	28
06	25860 X	25785	-0-	-75	-0-	278 1		22810 3	Y	2453	2455 0		26
07	26753 X	26293	-0-	-460	-0-	2899 9		23337 3	Y	2418	2422 0		22
*08	28024 X	24488	-0-	-3536	-0-	277 1		21889 3	Y	2137	2142 0	1 8	16
*09	27120 X	19988	-0-	-7132	-0-	2698 9		17637 3	Y	1971	1965 0	1 8	21
						296 1							
						2660 9							
						248 1							
						2351 9							
						183 1							
						2168 9							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094			
04	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	312 1		19963 3	Y	3004	2947 0	33 8	49
05	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	3304 9		34459 3	Y	4590	4587 0	3 8	49
06	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	386 1		5049 9	Y	3855	3861 0	2 8	41
07	32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	63 4		23238 3	Y	3723	3729 0	1 8	34
*08	39959 X	37350	-0-	-2609	-0-	282 1		4241 9	Y	3722	3726 0	2 8	28
*09	38670 X	31999	-0-	-6671	-0-	225 4		4095 9	Y	3264	3253 0	3 8	36
						353 1		28117 3	Y				
						2 4							
						373 1							
						4094 9							
						292 1							
						3590 9							
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 27-22D-56-1		WELL #:	335H	RRCID ->	288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	9902	- 19864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		37315 X	37315	-0-	-0-	-0-	33429	3	3886	9	Y	3533	3489	0	21
05		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	47
06		25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	29
07		38564 X	26683	-0-	-11881	-0-	22930	3	3753	9	Y	3412	3408	0	33
*08		38564 X	22665	-0-	-15899	-0-	19799	3	2866	9	Y	2605	2590	0	46
*09		37320 X	22307	-0-	-15013	-0-	19280	3	3027	9	Y	2752	2732	0	64

BIG JAY 27		WELL #:	337H	RRCID ->	288594	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10083	- 14733			
04		10860 X	7325	-0-	-3535	-0-	5799	3	1526	9	Y	1387	1353	0	8
05		11222 X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	6
06		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1
07		8122 X	181	-0-	-7941	-0-	51	3	130	9	Y	118	118	0	1
*08		8122 X	172	-0-	-7950	-0-	80	3	92	9	Y	84	81	0	1
*09		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	344	337	0	8

CBR 27-22E-56-1		WELL #:	336H	RRCID ->	288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9812	- 19837			
04		28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	23760	3	4508	9	Y	4098	4054	0	24
05		24800 X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	58
06		24570 X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	32
07		29202 X	27348	-0-	-1854	-0-	4341	9							
*08		29202 X	23911	-0-	-5291	-0-	22849	3	4499	9	Y	4090	4082	0	40
*09		28260 X	23244	-0-	-5016	-0-	19507	3	4404	9	Y	4004	3972	0	70
							19263	3	3981	9	Y	3619	3603	0	84

CBR 8-5A-56-1		WELL #:	331H	RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10224	- 20394			
04		39510 X	22223	-0-	-17287	-0-	17389	3	683	4	Y	3774	3709	0	11
05		40827 X	21415	-0-	-19412	-0-	4151	9							
06		39000 X	17518	-0-	-21482	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	9
07		40300 X	19045	-0-	-21255	-0-	3933	9							
*08		27063 X	15744	-0-	-11319	-0-	14161	3	199	4	Y	2871	2856	0	21
*09		22230 X	19754	-0-	-2476	-0-	3158	9							
							16109	3	2936	9	Y	2669	2683	0	6
							13397	3	4	4	Y	2130	2125	0	8
							2343	9							
							15962	3	3792	9	Y	3447	3419	0	32

CBR 17-20A-56-1		WELL #:	331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	10274	- 20444			
04		30630 X	28034	-0-	-2596	-0-	23917	3	6	4	Y	3737	3697	0	11
05		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	4111	9							
06		28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	10
07		28954 X	1203	-0-	-27751	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	27
*08		30349 X	9297	-0-	-21052	-0-	4074	9							
*09		29370 X	16450	-0-	-12920	-0-	1018	3	185	9	Y	168	195	0	-0-
							6949	3	144	4	Y	2004	1994	0	8
							2204	9							
							13027	3	3423	9	Y	3112	3086	0	29

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		37230 X	13526	-0-	-23704	-0-	10426 3	594 4	Y	2278	2225 0	1 8	52
							2506 9						
05		36487 X	24595	-0-	-11892	-0-	19439 3	8 4	Y	4680	4621 0	4 8	107
							5148 9						
06		35520 X	21966	-0-	-13554	-0-	17288 3	35 4	Y	4221	4102 0	3 8	223
							4643 9						
07		36704 X	24739	-0-	-11965	-0-	19701 3	5038 9	Y	4580	4728 0	1 8	74
*08		34658 X	25243	-0-	-9415	-0-	20287 3	4 4	Y	4502	4491 0	3 8	82
							4952 9						
*09		23790 X	23410	-0-	-380	-0-	18692 3	4718 9	Y	4289	4285 0	2 8	84

CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538			
04		55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	47006 3	8400 9	Y	7636	7552 0	69 8	80
05		52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	44874 3	7565 9	Y	6877	6867 0		90
06		53790 X	41592	-0-	-12198	-0-	35511 3	6081 9	Y	5528	5540 0		78
07		57257 X	8477	-0-	-48780	-0-	7147 3	1330 9	Y	1209	1257 0		30
08		57257 X	5240	-0-	-52017	-0-	3885 3	1355 9	Y	1232	1244 0		18
*09		55410 X	16481	-0-	-38929	-0-	13544 3	2937 9	Y	2670	2645 0		43

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526			
04		55029 X	55029	-0-	-0-	-0-	47369 3	7660 9	Y	6964	6895 0	59 8	73
05		51821 X	51821	-0-	-0-	-0-	44918 3	7 4	Y	6269	6260 0		82
							6896 9						
06		59730 X	53939	-0-	-5791	-0-	46612 3	7327 9	Y	6661	6649 0		94
07		61721 X	50746	-0-	-10975	-0-	43285 3	7461 9	Y	6783	6706 0		171
08		61721 X	47388	-0-	-14333	-0-	41106 3	6282 9	Y	5711	5797 0		85
*09		55020 X	34362	-0-	-20658	-0-	29736 3	4626 9	Y	4205	4223 0		67

CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613			
04		54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	45866 3	8668 9	Y	7880	7802 0	61 8	83
05		53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	45582 3	5 4	Y	7205	7193 0		95
							7926 9						
06		54831 X	54831	-0-	-0-	-0-	47165 3	7666 9	Y	6969	6966 0		98
07		64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	56910 3	8017 9	Y	7288	7203 0		183
08		56575 X	51007	-0-	-5568	-0-	44722 3	6285 9	Y	5714	5812 0		85
*09		54750 X	37626	-0-	-17124	-0-	32619 3	5007 9	Y	4552	4564 0		73

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941			
04		40140 X	14774	-0-	-25366	-0-	13327 3	1447 9	N	1315	1399 0	2 8	235
05		37138 X	946	-0-	-36192	-0-	789 3	26 4	Y	119	352 0		2
							131 9						
06		35940 X	23849	-0-	-12091	-0-	19827 3	127 4	Y	3541	3531 0	3 8	9
							3895 9						
07		35929 X	17456	-0-	-18473	-0-	12863 3	4593 9	Y	4175	4173 0	1 8	10
*08		22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	16472 3	3892 9	Y	3538	3528 0	2 8	18
*09		23850 X	16267	-0-	-7583	-0-	12197 3	4070 9	Y	3700	3696 0	2 8	20

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	31170	X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936	0	53 8	69
05	30504	X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103	0	4 8	73
06	29490	X	23861	-0-	-5629	-0-	19787	3	4074	9	Y	3704	3715	0	3 8	59
07	29574	X	29399	-0-	-175	-0-	23926	3	107	4	Y	4878	4872	0	1 8	64
							5366	9								
*08	30349	X	28851	-0-	-1498	-0-	23755	3	5096	9	Y	4633	4616	0	1 8	80
*09	29370	X	22272	-0-	-7098	-0-	18367	3	3905	9	Y	3550	3548	0	2 8	80
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521						
04	33060	X	32085	-0-	-975	-0-	28331	3	3754	9	Y	3413	3454	0	17 8	48
05	38378	X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265	0	2 8	47
06	37140	X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676	0	1 8	43
07	38378	X	31260	-0-	-7118	-0-	27553	3	107	4	Y	3273	3273	0		43
							3600	9								
*08	35588	X	30510	-0-	-5078	-0-	27170	3	3340	9	Y	3036	3025	0	1 8	53
*09	32100	X	24378	-0-	-7722	-0-	21642	3	2736	9	Y	2487	2483	0	1 8	56
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10370 - 20491						
04	44590	X	44590	-0-	-0-	-0-	40161	3	4429	9	Y	4026	4017	0	35 8	122
05	52111	X	41123	-0-	-10988	-0-	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2 8	111
06	50460	X	38892	-0-	-11568	-0-	34870	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2 8	119
07	52142	X	42331	-0-	-9811	-0-	38160	3	4171	9	Y	3792	3824	0	1 8	86
*08	49786	X	42550	-0-	-7236	-0-	38349	3	145	4	Y	3687	3670	0	2 8	101
							4056	9								
*09	39810	X	38348	-0-	-1462	-0-	34759	3	3589	9	Y	3263	3288	0	1 8	75
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
04	54000	X	50518	-0-	-3482	-0-	42887	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92 8	209
05	55800	X	35993	-0-	-19807	-0-	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6 8	123
06	64320	X	6988	-0-	-57332	-0-	6152	3	1	4	Y	759	855	0	2 8	25
							835	9								
07	66464	X	37375	-0-	-29089	-0-	31423	3	5952	9	Y	5411	5311	0	2 8	123
*08	95542	X	30749	-0-	-64793	-0-	26241	3	4508	9	Y	4098	4104	0	5 8	112
*09	92460	X	33664	-0-	-58796	-0-	29003	3	4661	9	Y	4237	4248	0	4 8	97
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 10186 - 20375						
04	68983	X	68983	-0-	-0-	-0-	59582	3	9401	9	Y	8546	8459	0	65 8	118
05	68231	X	67540	-0-	-691	-0-	58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0		139
06	67588	X	67588	-0-	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0		198
07	69348	X	69348	-0-	-0-	-0-	60679	3	99	4	Y	7791	7861	0		128
							8570	9								
08	71641	X	66823	-0-	-4818	-0-	58615	3	8208	9	Y	7462	7390	0		200
*09	68970	X	64000	-0-	-4970	-0-	56062	3	7938	9	Y	7216	7298	0		118

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	70650 X	66552	-0-	-4098	-0-	56640	3	9912	9	Y	9011	8905	0	77 8	124
05	73005 X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0		144
06	68670 X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0		198
07	70959 X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	7928	0		129
08	68758 X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	7539	0		204
*09	66540 X	60253	-0-	-6287	-0-	52391	3	7862	9	Y	7147	7234	0		117

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939					
04	67590 X	62552	-0-	-5038	-0-	53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	2 8	99
05	69843 X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	3 8	110
06	67590 X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	7633	0	3 8	113
07	67766 X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0		64
*08	56451 X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	1 8	86
*09	54630 X	52920	-0-	-1710	-0-	45532	3	7388	9	Y	6716	6633	0	2 8	167

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368					
04	27990 X	9648	-0-	-18342	-0-	8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0		13
05	28923 X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	1 8	41
06	27990 X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	1 8	47
07	28923 X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	3357	0		73
*08	27156 X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	2985	0	1 8	31
*09	26100 X	25080	-0-	-1020	-0-	21325	3	3755	9	Y	3414	3369	0	1 8	75

CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215					
04	34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	31130	3	2970	9	Y	2700	2699	0	27 8	81
05	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	32593	3	2803	9	Y	2548	2551	0	2 8	76
06	35430 X	33882	-0-	-1548	-0-	30946	3	2936	9	Y	2669	2657	0	1 8	87
07	36611 X	35204	-0-	-1407	-0-	32329	3	17	4	Y	2598	2625	0	1 8	59
*08	36611 X	33586	-0-	-3025	-0-	31052	3	2534	9	Y	2304	2299	0	1 8	63
*09	34260 X	31461	-0-	-2799	-0-	29095	3	2366	9	Y	2151	2164	0	1 8	49

CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342					
04	67860 X	56635	-0-	-11225	-0-	46786	3	9849	9	Y	8954	8844	0	67 8	123
05	70122 X	57179	-0-	-12943	-0-	47586	3	9593	9	Y	8721	8695	0		149
06	59070 X	54788	-0-	-4282	-0-	45368	3	12	4	Y	8553	8492	0		210
07	61039 X	55363	-0-	-5676	-0-	46165	3	120	4	Y	8253	8328	0		135
08	58528 X	52717	-0-	-5811	-0-	44100	3	8617	9	Y	7834	7759	0		210
*09	56640 X	49654	-0-	-6986	-0-	41601	3	2	4	Y	7319	7410	0		119

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	23262 X	23262	-0-	-0-	-0-	19272	3	11	4	Y	3617	3600	0	1 8 35
						3979	9							
05	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	19717	3	170	4	Y	3475	3473	0	1 8 36
						3823	9							
06	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	21641	3	129	4	Y	3519	3507	0	1 8 47
						3871	9							
07	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	20752	3	20	4	Y	3219	3196	0	70
						3541	9							
*08	24025 X	23882	-0-	-143	-0-	20063	3	20	4	Y	3454	3487	0	1 8 36
						3799	9							
*09	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	21713	3	4033	9	Y	3666	3621	0	1 8 80
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348				
04	49890 X	31086	-0-	-18804	-0-	25060	3	3	4	Y	5475	5421	0	53 8 18
						6023	9							
05	37002 X	37002	-0-	-0-	-0-	30527	3	6475	9	Y	5886	5876	0	4 8 24
						35301	3	609	4	Y	6238	6238	0	4 8 20
						6862	9							
07	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
*08	37014 X	36982	-0-	-32	-0-	27818	3	1200	4	Y	7240	7185	0	6 8 49
						7964	9							
*09	42780 X	30236	-0-	-12544	-0-	22928	3	1010	4	Y	5725	5729	0	10 8 35
						6298	9							
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718				
04	45180 X	39513	-0-	-5667	-0-	33407	3	6106	9	Y	5551	5537	0	25 8 121
						38464	3	6950	9	Y	6318	6371	0	2 8 66
05	46686 X	45414	-0-	-1272	-0-	30493	3	12	4	Y	5281	5232	0	2 8 113
						5809	9							
06	45180 X	36314	-0-	-8866	-0-	28253	3	19	4	Y	4854	4921	0	46
						5339	9							
07	46314 X	33611	-0-	-12703	-0-	31137	3	6293	9	Y	5721	5713	0	2 8 52
						28687	3	5951	9	Y	5410	5403	0	2 8 57
*08	45415 X	37430	-0-	-7985	-0-									
*09	43950 X	34638	-0-	-9312	-0-									
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741				
04	66858 X	66858	-0-	-0-	-0-	55397	3	562	4	Y	9908	9800	0	106 8 33
						10899	9							
05	61132 X	60497	-0-	-635	-0-	50287	3	9	4	Y	9274	9261	0	8 8 38
						10201	9							
06	66746 X	66746	-0-	-0-	-0-	56432	3	10314	9	Y	9376	9376	0	7 8 31
						64279	3	10042	9	Y	9129	9113	0	2 8 45
07	74321 X	74321	-0-	-0-	-0-	44244	3	34	4	Y	6542	6540	0	3 8 44
*08	69099 X	51474	-0-	-17625	-0-	7196	9							
						53187	3	3	4	Y	8297	8283	0	7 8 51
*09	66870 X	62317	-0-	-4553	-0-	9127	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		37110 X	17537	-0-	-19573	-0-	15030	3	2507	9	Y	2279	2319 0 9 8 50
05		39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	33451	3	5566	9	Y	5060	5055 0 2 8 53
06		37110 X	22891	-0-	-14219	-0-	19416	3	78	4	Y	3088	3074 0 1 8 66
07		38347 X	35492	-0-	-2855	-0-	3397	9					
*08		39680 X	38527	-0-	-1153	-0-	30585	3	4907	9	Y	4461	4484 0 1 8 42
							33324	3	4	4	Y	4726	4723 0 2 8 43
							5199	9					
*09		37770 X	36411	-0-	-1359	-0-	31677	3	4734	9	Y	4304	4300 0 2 8 45

LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294			
04		44340 X	41190	-0-	-3150	-0-	423	1	34404	3	Y	5738	5712 0 1 8 95
							51	4	6312	9			
05		44485 X	41555	-0-	-2930	-0-	451	1	34793	3	Y	5686	5704 0 3 8 74
							56	4	6255	9			
06		44340 X	37806	-0-	-6534	-0-	413	1	31553	3	Y	5309	5326 0 2 8 55
							5840	9					
07		45818 X	37107	-0-	-8711	-0-	416	1	31285	3	Y	4905	4859 0 101
							10	4	5396	9			
*08		43958 X	31491	-0-	-12467	-0-	392	1	26613	3	Y	4078	4084 0 1 8 94
							4486	9					
09		41190 X	36138	-0-	-5052	-0-	442	1	30854	3	Y	4402	4367 0 2 8 127
							4842	9					

LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270			
04		49920 X	42722	-0-	-7198	-0-	436	1	35437	3	Y	6198	6163 0 1 8 103
							31	4	6818	9			
05		51584 X	41981	-0-	-9603	-0-	457	1	35209	3	Y	5739	5765 0 3 8 74
							2	4	6313	9			
06		45180 X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211 0 2 8 54
							86	4	5712	9			
07		46686 X	39255	-0-	-7431	-0-	439	1	32957	3	Y	5077	5027 0 104
							274	4	5585	9			
*08		46531 X	37689	-0-	-8842	-0-	470	1	31927	3	Y	4811	4804 0 1 8 110
							5292	9					
09		42720 X	36512	-0-	-6208	-0-	443	1	30829	3	Y	4764	4734 0 2 8 138
							5240	9					

CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189			
04		50640 X	48604	-0-	-2036	-0-	42221	3	6383	9	Y	5803	5779 0 59 8 36
05		52328 X	50643	-0-	-1685	-0-	44243	3	6400	9	Y	5818	5825 0 29
06		50640 X	47324	-0-	-3316	-0-	41492	3	5832	9	Y	5302	5274 0 57
07		52328 X	42428	-0-	-9900	-0-	37449	3	17	4	Y	4511	4533 0 35
							4962	9					
08		53754 X	43126	-0-	-10628	-0-	37702	3	5424	9	Y	4931	4913 0 53
*09		49020 X	40765	-0-	-8255	-0-	35727	3	5038	9	Y	4580	4602 0 31

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 10/20/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	44100 X	37522	-0-	-6578	-0-	391	1	31793	3	Y	4853	4831	0	1	8	80
						5338	9									
05	42997 X	38386	-0-	-4611	-0-	425	1	32783	3	Y	4707	4725	0	1	8	61
						5178	9									
06	39990 X	37214	-0-	-2776	-0-	416	1	31684	3	Y	4649	4662	0			48
						5114	9									
07	41323 X	36980	-0-	-4343	-0-	419	1	31425	3	Y	4669	4621	0			96
						5136	9									
*08	41323 X	34118	-0-	-7205	-0-	427	1	28991	3	Y	4273	4270	0	1	8	98
						4700	9									
09	37530 X	34459	-0-	-3071	-0-	419	1	29227	3	Y	4375	4344	0	2	8	127
						4813	9									
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414						
04	46200 X	41699	-0-	-4501	-0-	440	1	35767	3	Y	4993	4969	0	1	8	83
						5492	9									
05	47740 X	42556	-0-	-5184	-0-	472	1	36318	3	Y	5242	5255	0	2	8	68
						5766	9									
06	43830 X	38761	-0-	-5069	-0-	438	1	33331	3	Y	4538	4558	0	1	8	47
						4992	9									
07	45291 X	40013	-0-	-5278	-0-	457	1	34378	3	Y	4707	4657	0			97
						5178	9									
*08	44051 X	31749	-0-	-12302	-0-	403	1	27356	3	Y	3627	3640	0	1	8	83
						3990	9									
09	41700 X	35880	-0-	-5820	-0-	436	1	30428	3	Y	4560	4509	0	2	8	132
						5016	9									
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582						
04	32940 X	28094	-0-	-4846	-0-	22104	3	5990	9	Y	5445	5558	0	4	8	77
05	37207 X	37207	-0-	-0-	-0-	29879	3	7328	9	Y	6662	6659	0	9	8	71
06	35160 X	17121	-0-	-18039	-0-	13567	3	3554	9	Y	3231	3241	0			61
07	36332 X	30918	-0-	-5414	-0-	24602	3	2	4	Y	5740	5701	0			100
						6314	9									
*08	37200 X	24155	-0-	-13045	-0-	18409	3	57	4	Y	5172	5201	0			71
						5689	9									
09	36000 X	17633	-0-	-18367	-0-	13579	3	4054	9	Y	3685	3620	0	4	8	132
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456						
04	67710 X	57629	-0-	-10081	-0-	51212	3	6417	9	Y	5834	5805	0	47	8	36
05	67332 X	57208	-0-	-10124	-0-	51015	3	6193	9	Y	5630	5638	0			28
06	63720 X	53018	-0-	-10702	-0-	47357	3	5661	9	Y	5146	5119	0			55
07	64325 X	49416	-0-	-14909	-0-	44496	3	10	4	Y	4464	4484	0			35
						4910	9									
08	59551 X	49641	-0-	-9910	-0-	44174	3	3	4	Y	4967	4948	0			54
						5464	9									
*09	57630 X	46115	-0-	-11515	-0-	41209	3	4906	9	Y	4460	4484	0			30

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	70650 X	54569	-0-	-16081	-0-	47805	3	6764	9	Y	6149	6143	0	42 8	38
05	69006 X	54564	-0-	-14442	-0-	47995	3	6569	9	Y	5972	5980	0		30
06	64230 X	47169	-0-	-17061	-0-	41550	3	5619	9	Y	5108	5083	0		55
07	62620 X	45790	-0-	-16830	-0-	40593	3	5	4	Y	4720	4738	0		37
						5192	9								
08	59613 X	48642	-0-	-10971	-0-	42756	3	3	4	Y	5348	5327	0		58
						5883	9								
*09	54570 X	46616	-0-	-7954	-0-	41202	3	5414	9	Y	4922	4947	0		33

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250					
04	34500 X	21561	-0-	-12939	-0-	16790	3	4771	9	Y	4337	4269	0	56 8	36
05	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	19753	3	5035	9	Y	4577	4572	0		41
06	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0		38
						5063	9								
07	22289 X	1134	-0-	-21155	-0-	930	3	204	9	Y	185	221	0		2
08	24800 X	16914	-0-	-7886	-0-	11884	3	204	4	Y	4387	4358	0		31
						4826	9								
*09	27450 X	11750	-0-	-15700	-0-	6834	3	194	4	Y	4293	4275	0		49
						4722	9								

CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
04	50070 X	15666	-0-	-34404	-0-	11908	3	3758	9	Y	3416	3353	0	59 8	28
05	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0		37
06	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0		37
						4939	9								
07	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0		-0-
08	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	36295	3	193	4	Y	9578	9510	0		68
						10536	9								
*09	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	19299	3	6159	9	Y	5599	5604	0		63

CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
04	35790 X	22380	-0-	-13410	-0-	17589	3	4791	9	Y	4355	4278	0	64 8	36
05	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0		42
06	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0		38
						5123	9								
07	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
08	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0		51
*09	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	22648	3	7047	9	Y	6406	6384	0		73

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
04	61680 X	60360	-0-	-1320	-0-	50816	3	9544	9	Y	8676	8627	0	69 8	49
05	63736 X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0		110
06	61680 X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0		77
07	63736 X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0		68
08	62372 X	43877	-0-	-18495	-0-	37512	3	106	4	Y	5690	5727	0		31
						6259	9								
*09	60360 X	38839	-0-	-21521	-0-	31785	3	7054	9	Y	6413	6392	0		52

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 33-28A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	291438	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9724	-	20019			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
04		62160 X	61201	-0-	-959	-0-	53479	3	7722	9	Y	7020	6953	0	75	8	56
05		64232 X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0			87
06		62760 X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0			72
07		64852 X	57700	-0-	-7152	-0-	50884	3	42	4	Y	6158	6125	0			105
							6774	9									
08		57536 X	48638	-0-	-8898	-0-	42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0			35
*09		55680 X	48441	-0-	-7239	-0-	42652	3	5789	9	Y	5263	5247	0			51

CBR 33-28B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291439	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9978	-	20340			
04		63420 X	57321	-0-	-6099	-0-	49431	3	7890	9	Y	7173	7122	0	58	8	58
05		65534 X	57985	-0-	-7549	-0-	49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0			89
06		63510 X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0			74
07		60605 X	54752	-0-	-5853	-0-	47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0			109
08		53165 X	51620	-0-	-1545	-0-	45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0			37
*09		51450 X	44686	-0-	-6764	-0-	39033	3	5653	9	Y	5139	5126	0			50

CBR 33-28C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9872	-	20165			
04		63780 X	55450	-0-	-8330	-0-	48983	3	3	4	Y	5876	5839	0	68	8	33
							6464	9									
05		64480 X	58634	-0-	-5846	-0-	50601	3	8033	9	Y	7303	7237	0			99
06		62550 X	56614	-0-	-5936	-0-	49622	3	6992	9	Y	6356	6385	0			70
07		64635 X	55453	-0-	-9182	-0-	48151	3	7302	9	Y	6638	6645	0			63
08		59582 X	48432	-0-	-11150	-0-	42752	3	122	4	Y	5053	5088	0			28
							5558	9									
*09		56730 X	44632	-0-	-12098	-0-	37350	3	7282	9	Y	6620	6594	0			54

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9961	-	20283			
04		68400 X	60904	-0-	-7496	-0-	52252	3	14	4	Y	7853	7817	0	57	8	45
							8638	9									
05		67735 X	60126	-0-	-7609	-0-	52189	3	7937	9	Y	7215	7162	0			98
06		65430 X	55255	-0-	-10175	-0-	48247	3	7008	9	Y	6371	6398	0			71
07		62930 X	58792	-0-	-4138	-0-	51072	3	7720	9	Y	7018	7023	0			66
08		62930 X	55185	-0-	-7745	-0-	49064	3	97	4	Y	5476	5512	0			30
							6024	9									
*09		60900 X	49992	-0-	-10908	-0-	43324	3	6668	9	Y	6062	6042	0			50

CBR 32-29D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9700	-	20011			
04		48450 X	46431	-0-	-2019	-0-	39695	3	6736	9	Y	6124	6013	0	65	8	46
05		50065 X	41543	-0-	-8522	-0-	35637	3	5906	9	Y	5369	5264	0			151
06		48450 X	42801	-0-	-5649	-0-	36869	3	5932	9	Y	5393	5412	0			132
07		50065 X	42996	-0-	-7069	-0-	36866	3	6130	9	Y	5573	5635	0			70
08		50065 X	39388	-0-	-10677	-0-	33565	3	56	4	Y	5243	5191	0			122
							5767	9									
*09		46440 X	38180	-0-	-8260	-0-	32900	3	5280	9	Y	4800	4859	0			63

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	53190 X	50020	-0-	-3170	-0-	43900	3	6120	9	Y	5564	5464	0	58 8	42
05	56513 X	47141	-0-	-9372	-0-	41057	3	28	4	Y	5505	5392	0		155
						6056	9								
06	54840 X	42902	-0-	-11938	-0-	37422	3	5480	9	Y	4982	5015	0		122
07	56668 X	44774	-0-	-11894	-0-	39053	3	5721	9	Y	5201	5258	0		65
08	56265 X	42630	-0-	-13635	-0-	37165	3	7	4	Y	4962	4911	0		116
						5458	9								
*09	50010 X	42372	-0-	-7638	-0-	37122	3	5250	9	Y	4773	4827	0		62

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586					
04	74880 X	59764	-0-	-15116	-0-	52098	3	7666	9	Y	6969	6913	0	39 8	53
05	69626 X	57239	-0-	-12387	-0-	50188	3	7051	9	Y	6410	6423	0		40
06	67140 X	49369	-0-	-17771	-0-	43181	3	7	4	Y	5619	5619	0		40
						6181	9								
07	64170 X	54280	-0-	-9890	-0-	47621	3	4	4	Y	6050	6045	0		45
						6655	9								
08	63736 X	55187	-0-	-8549	-0-	48456	3	6731	9	Y	6119	6135	0		29
*09	59760 X	52014	-0-	-7746	-0-	45858	3	6156	9	Y	5596	5559	0		66

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523					
04	65520 X	61061	-0-	-4459	-0-	54315	3	6746	9	Y	6133	6076	0	41 8	46
05	67704 X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218	9	Y	5653	5664	0		35
06	64830 X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4	4	Y	4783	4784	0		34
						5261	9								
07	63085 X	51931	-0-	-11154	-0-	46409	3	131	4	Y	4901	4898	0		37
						5391	9								
08	63085 X	56497	-0-	-6588	-0-	50943	3	5554	9	Y	5049	5062	0		24
*09	61050 X	51193	-0-	-9857	-0-	46352	3	4841	9	Y	4401	4373	0		52

MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957					
04	36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	29866	3	6419	9	Y	5835	5684	0	130 8	46
05	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0		120
06	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0		26
						5102	9								
07	37479 X	36508	-0-	-971	-0-	31546	3	465	4	Y	4088	4073	0		41
						4497	9								
08	37479 X	32740	-0-	-4739	-0-	28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0		26
*09	38790 X	31554	-0-	-7236	-0-	27813	3	3741	9	Y	3401	3398	0		29

CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732					
04	71610 X	68471	-0-	-3139	-0-	58210	3	10261	9	Y	9328	9288	0	49 8	38
05	64821 X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0		76
06	62850 X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0		79
						8932	9								
07	70742 X	17679	-0-	-53063	-0-	15256	3	36	4	Y	2170	2236	0		13
						2387	9								
08	70742 X	66552	-0-	-4190	-0-	57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0		54
*09	68460 X	31467	-0-	-36993	-0-	24959	3	6508	9	Y	5916	5939	0		31

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	66330 X	63510	-0-	-2820	-0-	55608	3	7902	9	Y	7184	7123	0	45 8	54
05	69595 X	60381	-0-	-9214	-0-	53102	3	7279	9	Y	6617	6630	0		41
06	67500 X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0		39
07	69750 X	55441	-0-	-14309	-0-	49187	3	6	4	Y	5680	5677	0		42
08	68944 X	56297	-0-	-12647	-0-	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0		27
*09	63510 X	51028	-0-	-12482	-0-	45434	3	13	4	Y	5074	5041	0		60
						5581	9								

CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812					
04	55740 X	55025	-0-	-715	-0-	44575	3	10450	9	Y	9500	9311	0	214 8	26
05	64883 X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14 8	17
06	62790 X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8 8	46
07	64883 X	40652	-0-	-24231	-0-	6882	9	3	4	Y	7359	7385	0	3 8	17
*08	56854 X	30118	-0-	-26736	-0-	32554	3	43	4	Y	5347	5338	0	6 8	20
*09	55020 X	52916	-0-	-2104	-0-	8095	9	143	4	Y	9022	8946	0	12 8	84
						24193	3								
						42849	3								
						9924	9								

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272					
04	59700 X	53993	-0-	-5707	-0-	47518	3	6475	9	Y	5886	5839	0	66 8	17
05	60946 X	52277	-0-	-8669	-0-	45868	3	6409	9	Y	5826	5829	0		14
06	59130 X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0		39
07	61101 X	47799	-0-	-13302	-0-	42259	3	5540	9	Y	5036	5063	0		12
08	58404 X	42038	-0-	-16366	-0-	37497	3	6	4	Y	4123	4119	0		16
*09	54000 X	46014	-0-	-7986	-0-	40552	3	5462	9	Y	4965	4935	0		46
						4535	9								

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426					
04	57900 X	55517	-0-	-2383	-0-	49186	3	6331	9	Y	5755	5706	0	31 8	73
05	59644 X	55861	-0-	-3783	-0-	49626	3	6235	9	Y	5668	5657	0		84
06	57810 X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0		81
07	59737 X	56943	-0-	-2794	-0-	51208	3	5735	9	Y	5214	5244	0		51
08	57381 X	34922	-0-	-22459	-0-	30867	3	4055	9	Y	3686	3726	0		11
*09	55530 X	35464	-0-	-20066	-0-	30754	3	4710	9	Y	4282	4289	0		4

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073					
04	60126 X	60126	-0-	-0-	-0-	52331	3	7795	9	Y	7086	7023	0	43 8	90
05	59179 X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0		81
06	62550 X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0		103
07	64635 X	61631	-0-	-3004	-0-	54511	3	7120	9	Y	6473	6513	0		63
08	64635 X	32832	-0-	-31803	-0-	28442	3	4390	9	Y	3991	4042	0		12
*09	60120 X	25478	-0-	-34642	-0-	21322	3	4156	9	Y	3778	3787	0		3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04	63930	X	57042	-0-	-6888	-0-	50792 3	6250 9	Y	5682	5636 0	65 8	16
05	64356	X	56982	-0-	-7374	-0-	50726 3	6256 9	Y	5687	5684 0	5 8	14
06	62130	X	50072	-0-	-12058	-0-	44410 3	98 4	Y	5058	5033 0	2 8	37
07	64201	X	50226	-0-	-13975	-0-	5564 9						
*08	60915	X	45297	-0-	-15618	-0-	44852 3	5374 9	Y	4885	4909 0	1 8	12
							40586 3	182 4	Y	4117	4112 0	2 8	15
							4529 9						
*09	57030	X	47485	-0-	-9545	-0-	42097 3	5388 9	Y	4898	4865 0	3 8	45

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896			
04	142740	X	93113	-0-	-49627	-0-	81146 3	11967 9	Y	10879	10770 0	86 8	137
05	147498	X	67535	-0-	-79963	-0-	58997 3	8538 9	Y	7762	7784 0		115
06	106320	X	81830	-0-	-24490	-0-	70441 3	11389 9	Y	10354	10314 0		155
07	109864	X	93842	-0-	-16022	-0-	82769 3	11073 9	Y	10066	10123 0		98
08	109864	X	21683	-0-	-88181	-0-	18878 3	2805 9	Y	2550	2640 0		8
*09	93120	X	17367	-0-	-75753	-0-	14693 3	2674 9	Y	2431	2437 0		2

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838			
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	4031 3	1530 9	Y	1391	1342 0	81 8	17
05	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	68 3	94 9	Y	85	101 0		1
06	19140	X	2271	-0-	-16869	-0-	2174 3	97 9	Y	88	88 0		1
07	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-			Y	483	479 0		5
08	19778	X	449	-0-	-19329	-0-	100 3	349 9	Y	317	321 0		1
*09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682			
04	111390	X	86490	-0-	-24900	-0-	76147 3	16 4	Y	9388	9177 0	245 8	26
							10327 9						
05	102238	X	98673	-0-	-3565	-0-	87236 3	8 4	Y	10390	10370 0	20 8	26
							11429 9						
06	99733	X	99733	-0-	-0-	-0-	89110 3	211 4	Y	9465	9409 0	12 8	70
							10412 9						
07	89373	X	71946	-0-	-17427	-0-	64926 3	75 4	Y	6314	6366 0	3 8	15
							6945 9						
*08	98673	X	18875	-0-	-79798	-0-	16488 3	41 4	Y	2133	2136 0	4 8	8
							2346 9						
*09	99750	X	29936	-0-	-69814	-0-	25351 3	3 4	Y	4165	4126 0	8 8	39
							4582 9						

LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	293554	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9829 - 19880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	119580 X	53242	-0-	-66338	-0-	39602	3	32	4	Y	12371	12042	0	251 8	109
						13608	9								
05	127689 X	43177	-0-	-84512	-0-	32819	3	11	4	Y	9406	9454	0		61
						10347	9								
06	104310 X	51303	-0-	-53007	-0-	39904	3	12	4	Y	10352	10307	0		106
						11387	9								
07	76880 X	45695	-0-	-31185	-0-	36097	3	18	4	Y	8709	8702	0		113
						9580	9								
08	55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	45214	3	2	4	Y	9428	9372	0		169
						10371	9								
*09	52500 X	50230	-0-	-2270	-0-	40993	3	9237	9	Y	8397	8477	0		89

LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #:		332H	RRCID ->	293575	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10909 - 18101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	61680 X	49320	-0-	-12360	-0-	40231	3	9089	9	Y	8263	8235	0	1 8	80
						35075	3	8032	9	Y	7302	7304	0	2 8	76
05	63736 X	43107	-0-	-20629	-0-	38209	3	6	4	Y	7032	7012	0	2 8	94
						7735	9								
06	61680 X	45950	-0-	-15730	-0-	29569	3	38	4	Y	5665	5637	0		122
						6232	9								
07	63736 X	35839	-0-	-27897	-0-	33702	3	24	4	Y	6414	6467	0	2 8	67
						7055	9								
*08	58373 X	40781	-0-	-17592	-0-	33980	3	6844	9	Y	6222	6151	0	2 8	136
*09	49320 X	40824	-0-	-8496	-0-										

LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293576	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	10119 - 17345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	84060 X	34156	-0-	-49904	-0-	25587	3	8	4	Y	7783	7756	0	5 8	76
						8561	9								
05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	18520	3	21	4	Y	5939	5944	0	9 8	62
						6533	9								
06	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	20499	3	10	4	Y	5929	5903	0	9 8	79
						6522	9								
07	63612 X	29783	-0-	-33829	-0-	23230	3	9	4	Y	5949	5897	0	2 8	129
						6544	9								
*08	38192 X	21278	-0-	-16914	-0-	17417	3	16	4	Y	3495	3579	0	9 8	36
						3845	9								
*09	34170 X	21753	-0-	-12417	-0-	18712	3	9	4	Y	2756	2722	0	10 8	60
						3032	9								

MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	293643	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10458 - 20461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	156660 X	64009	-0-	-92651	-0-	53486	3	43	4	Y	9527	9423	0	69 8	85
						10480	9								
05	131440 X	70128	-0-	-61312	-0-	59593	3	20	4	Y	9559	9582	0		62
						10515	9								
06	126870 X	69897	-0-	-56973	-0-	59613	3	19	4	Y	9332	9298	0		96
						10265	9								
07	103106 X	69413	-0-	-33693	-0-	59426	3	29	4	Y	9053	9032	0		117
						9958	9								
08	67828 X	62293	-0-	-5535	-0-	53777	3	2	4	Y	7740	7718	0		139
						8514	9								
*09	65640 X	55448	-0-	-10192	-0-	47691	3	7757	9	Y	7052	7116	0		75

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #:		322H	RRCID ->	293644	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	10099	PERF.	10450 - 17505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		205260 X	52005	-0-	-153255	-0-	38711 3	6 4	Y	12080	12036	0	10 8	117
							13288 9							
05		212102 X	47717	-0-	-164385	-0-	35353 3	12364 9	Y	11240	11219	0	21 8	117
06		88290 X	14123	-0-	-74167	-0-	9901 3	49 4	Y	3794	3853	0	7 8	51
							4173 9							
07		86738 X	26974	-0-	-59764	-0-	19073 3	11 4	Y	7173	7065	0	4 8	155
							7890 9							
*08		48484 X	17384	-0-	-31100	-0-	12122 3	11 4	Y	4774	4869	0	10 8	50
							5251 9							
*09		46920 X	11031	-0-	-35889	-0-	6946 3	50 4	Y	3668	3630	0	8 8	80
							4035 9							

LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #:		333H	RRCID ->	293661	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	10737	PERF.	11151 - 18274	
04		84060 X	49800	-0-	-34260	-0-	39481 3	10319 9	Y	9381	9348	0	1 8	91
05		86862 X	55791	-0-	-31071	-0-	44964 3	10827 9	Y	9843	9830	0	2 8	102
06		84060 X	48519	-0-	-35541	-0-	39268 3	9251 9	Y	8410	8397	0	2 8	113
07		68634 X	48022	-0-	-20612	-0-	38892 3	9130 9	Y	8300	8234	0		179
*08		59334 X	44477	-0-	-14857	-0-	36064 3	5 4	Y	7644	7741	0	2 8	80
							8408 9							
*09		54000 X	42924	-0-	-11076	-0-	34403 3	8521 9	Y	7746	7654	0	2 8	170

MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	293675	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10531 - 20355	
04		156660 X	67791	-0-	-88869	-0-	56289 3	45 4	Y	10415	10311	0	64 8	93
							11457 9							
05		149761 X	66857	-0-	-82904	-0-	56316 3	19 4	Y	9565	9596	0		62
							10522 9							
06		114870 X	63289	-0-	-51581	-0-	53572 3	17 4	Y	8818	8790	0		90
							9700 9							
07		90303 X	61096	-0-	-29207	-0-	51992 3	26 4	Y	8253	8236	0		107
							9078 9							
08		73997 X	55499	-0-	-18498	-0-	47172 3	2 4	Y	7568	7539	0		136
							8325 9							
*09		67800 X	52958	-0-	-14842	-0-	45163 3	7795 9	Y	7086	7147	0		75

MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	293728	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9712 - 19942	
04		156660 X	40362	-0-	-116298	-0-	30970 3	25 4	Y	8515	8321	0	164 8	75
							9367 9							
05		67208 X	36080	-0-	-31128	-0-	28735 3	10 4	Y	6668	6700	0		43
							7335 9							
06		60150 X	31834	-0-	-28316	-0-	25568 3	8 4	Y	5689	5674	0		58
							6258 9							
07		53878 X	32089	-0-	-21789	-0-	26155 3	13 4	Y	5383	5371	0		70
							5921 9							
08		49600 X	27777	-0-	-21823	-0-	22870 3	1 4	Y	4460	4450	0		80
							4906 9							
*09		40350 X	23454	-0-	-16896	-0-	19202 3	4252 9	Y	3865	3904	0		41

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26K-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293919	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	9608	PERF.10313	- 25606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		84060 X	20603	-0-	-63457	-0-	15668 3	44 4	Y	4446	4340 0	173 8	29
							4891 9						
05		86862 X	10896	-0-	-75966	-0-	8527 3	1 4	Y	2153	2177 0		5
							2368 9						
06		84060 X	38511	-0-	-45549	-0-	29071 3	130 4	Y	8464	8451 0		18
							9310 9						
07		86862 X	39990	-0-	-46872	-0-	30645 3	33 4	Y	8465	8420 0		63
							9312 9						
08		30263 X	30263	-0-	-0-	-0-	23140 3	9 4	Y	6467	6515 0		15
							7114 9						
*09		40230 X	22106	-0-	-18124	-0-	16577 3	3 4	Y	5024	5019 0		20
							5526 9						

CBR 14-23-26A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	293925	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10743	- 25585	
04		84060 X	23630	-0-	-60430	-0-	18981 3	53 4	Y	4178	4133 0	76 8	28
							4596 9						
05		86862 X	33193	-0-	-53669	-0-	26950 3	2 4	Y	5674	5688 0		14
							6241 9						
06		84060 X	56535	-0-	-27525	-0-	46121 3	206 4	Y	9280	9274 0		20
							10208 9						
07		77903 X	57515	-0-	-20388	-0-	47864 3	51 4	Y	8727	8682 0		65
							9600 9						
08		56189 X	56189	-0-	-0-	-0-	47030 3	19 4	Y	8309	8355 0		19
							9140 9						
*09		59250 X	48225	-0-	-11025	-0-	40038 3	7 4	Y	7436	7425 0		30
							8180 9						

CBR 14-23-26B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	294102	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10612	- 25912	
04		SHUT IN	94722	-0-	94722	94722	74858 3	211 4	Y	17866	17611 0	134 8	121
							19653 9						
05		SHUT IN	288959	-0-	288959	383681	230703 3	14 4	Y	52947	52938 0		130
							58242 9						
06		SHUT IN	162300	-0-	162300	545981	129680 3	580 4	Y	29127	29196 0		61
							32040 9						
07		686514 X	140533	-0-	-545981	-0-	114735 3	122 4	Y	23342	23228 0		175
							25676 9						
08		252371 X	137479	-0-	-114892	-0-	112391 3	46 4	Y	22765	22888 0		52
							25042 9						
*09		244230 X	127133	-0-	-117097	-0-	104646 3	17 4	Y	20427	20397 0		82
							22470 9						

CBR 14-23-26C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	294103	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	10204	PERF.10707	- 26053	
04		SHUT IN	108845	-0-	108845	108845	84700 3	238 4	Y	21734	21462 0	125 8	147
							23907 9						
05		SHUT IN	323322	-0-	323322	432167	256979 3	15 4	Y	60298	60297 0		148
							66328 9						
06		SHUT IN	201992	-0-	201992	634159	164054 3	734 4	Y	33822	33899 0		71
							37204 9						
07		799941 X	165782	-0-	-634159	-0-	135080 3	143 4	Y	27781	27644 0		208
							30559 9						
08		328321 X	154141	-0-	-174180	-0-	126481 3	51 4	Y	25099	25250 0		57
							27609 9						
*09		317730 X	138507	-0-	-179223	-0-	114089 3	18 4	Y	22182	22150 0		89
							24400 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10806	- 26157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	21424	-0-	21424	21424	13402	3	3527	4	Y	4086	3941	0	26 8 119
05	SHUT IN	217631	-0-	217631	239055	4495	9	170671	3	290	4	Y	42427	42498 0 48
06	SHUT IN	139004	-0-	139004	378059	46670	9	110620	3	746	4	Y	25125	25131 0 42
07	482858 X	104799	-0-	-378059	-0-	27638	9	84047	3	58	4	Y	18813	18827 0 28
08	120311 X	90311	-0-	-30000	-0-	20694	9	73082	3	87	4	Y	15584	15574 0 38
*09	116430 X	70349	-0-	-46081	-0-	17142	9	56946	3	8	4	Y	12177	12183 0 32
						13395	9							
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10065	- 25416		
04	SHUT IN	5867	-0-	5867	5867	3565	3	938	4	Y	1240	1181	0	23 8 36
05	SHUT IN	136181	-0-	136181	142048	1364	9	99688	3	169	4	Y	33022	33020 0 38
06	SHUT IN	83762	-0-	83762	225810	36324	9	60882	3	411	4	Y	20426	20430 0 34
07	286254 X	60444	-0-	-225810	-0-	22469	9	44664	3	31	4	Y	14317	14330 0 21
08	116715 X	40548	-0-	-76167	-0-	15749	9	30238	3	36	4	Y	9340	9338 0 23
*09	112950 X	23282	-0-	-89668	-0-	10274	9	17368	3	3	4	Y	5374	5383 0 14
						5911	9							
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541		
04	SHUT IN	7610	-0-	7610	7610	4651	3	1224	4	Y	1577	1501	0	31 8 45
05	SHUT IN	88864	-0-	88864	96474	1735	9	65294	3	111	4	Y	21326	21347 0 24
06	SHUT IN	43440	-0-	43440	139914	23459	9	31403	3	212	4	Y	10750	10756 0 18
07	179914 X	40000	-0-	-139914	-0-	11825	9	29466	3	20	4	Y	9558	9562 0 14
08	49693 X	23925	-0-	-25768	-0-	10514	9	17996	3	22	4	Y	5370	5371 0 13
*09	48090 X	18109	-0-	-29981	-0-	5907	9	13725	3	2	4	Y	3984	3986 0 11
						4382	9							
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466		
04	SHUT IN	42270	-0-	42270	42270	31688	3	89	4	Y	9539	9321	0	154 8 64
05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199795	10493	9	117232	3	7	4	Y	36624	36598 0 90
06	SHUT IN	102343	-0-	102343	302138	40286	9	74781	3	335	4	Y	24752	24790 0 52
07	391659 X	89521	-0-	-302138	-0-	27227	9	67374	3	71	4	Y	20069	19971 0 150
08	126511 X	69363	-0-	-57148	-0-	22076	9	51860	3	21	4	Y	15893	16007 0 36
*09	122430 X	66220	-0-	-56210	-0-	17482	9	49798	3	8	4	Y	14922	14898 0 60
						16414	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10659	-	26257
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	13244	-0-	13244	13244	8080	3	2127	4	Y	2761	2656	0	25 8 80
05	SHUT IN	317395	-0-	317395	330639	3037	9	418	4	Y	64289	64296	0	73
06	SHUT IN	289698	-0-	289698	620337	246259	3	1544	4	Y	53892	53876	0	89
07	771437 X	151100	-0-	-620337	-0-	70718	9	84	4	Y	27462	27510	0	41
08	150835 X	150835	-0-	-0-	-0-	228873	3	145	4	Y	26383	26360	0	64
*09	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	59281	9	19	4	Y	24777	24775	0	66
						120808	3							
						30208	9							
						121669	3							
						29021	9							
						126484	3							
						27255	9							

CBR 14-23-26F-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	10548	-	26119
04	SHUT IN	16792	-0-	16792	16792	10208	3	2686	4	Y	3544	3412	0	29 8 103
05	SHUT IN	280960	-0-	280960	297752	3898	9	373	4	Y	55239	55279	0	63
06	SHUT IN	198720	-0-	198720	496472	219824	3	1065	4	Y	36115	36118	0	60
07	666182 X	169710	-0-	-496472	-0-	60763	9	95	4	Y	29279	29295	0	44
08	158886 X	158886	-0-	-0-	-0-	157928	3	155	4	Y	25876	25857	0	63
*09	146023 X	146023	-0-	-0-	-0-	39727	9	18	4	Y	23189	23190	0	62
						137408	3							
						32207	9							
						130267	3							
						28464	9							
						120497	3							
						25508	9							

CBR 14-23-26G-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	294175	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	10137	-	25456
04	SHUT IN	7676	-0-	7676	7676	4489	3	1181	4	Y	1824	1733	0	39 8 52
05	SHUT IN	133677	-0-	133677	141353	2006	9	165	4	Y	32740	32755	0	37
06	SHUT IN	111145	-0-	111145	252498	36014	9	532	4	Y	28879	28868	0	48
07	341203 X	88705	-0-	-252498	-0-	78846	3	44	4	Y	23012	23026	0	34
08	120311 X	67257	-0-	-53054	-0-	31767	9	58	4	Y	16644	16638	0	40
*09	116430 X	41724	-0-	-74706	-0-	63348	3	4	4	Y	10824	10835	0	29
						25313	9							
						48891	3							
						18308	9							
						29814	3							
						11906	9							

MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	295012	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	8931	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023														

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	167	-0-	167	167	109	3	58	4	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	57332	-0-	57332	57499	234	1	40446	3	Y	14992	14831	0	20	8	141
						161	4	16491	9							
07	84487 X	26988	-0-	-57499	-0-	194	1	19534	3	Y	6600	6697	0	3	8	41
						7260	9									
*08	71145 X	25574	-0-	-45571	-0-	208	1	18459	3	Y	6279	6203	0	12	8	105
						6907	9									
*09	68850 X	10043	-0-	-58807	-0-	89	1	7994	3	Y	1782	1818	0	10	8	59
						1960	9									
LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	126034	-0-	126034	126034	558	1	96539	3	Y	25956	25704	0	8	8	244
						385	4	28552	9							
07	187026 X	60992	-0-	-126034	-0-	464	1	46702	3	Y	12569	12734	0	1	8	78
						13826	9									
*08	90303 X	43305	-0-	-46998	-0-	371	1	33046	3	Y	8989	8912	0	4	8	151
						9888	9									
*09	87390 X	43642	-0-	-43748	-0-	388	1	34764	3	Y	7718	7606	0	5	8	258
						8490	9									
LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 295057		COMPL. DATE 05/25/2023				TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	23925	-0-	23925	23925	16917	3	503	4	Y	5914	5832	0	3	8	79
						6505	9									
06	SHUT IN	155569	-0-	155569	179494	112302	3	680	4	Y	38715	38676	0	20	8	98
						42587	9									
07	271650 X	92156	-0-	-179494	-0-	68135	3	24021	9	Y	21837	21881	0	4	8	50
*08	92411 X	32027	-0-	-60384	-0-	21710	3	10317	9	Y	9379	9373	0	7	8	49
*09	89430 X	32626	-0-	-56804	-0-	23042	3	9584	9	Y	8713	8708	0	8	8	46
LINDSAY 15-100-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	6790	-0-	6790	6790	5060	3	150	4	Y	1436	1412	0	5	8	19
						1580	9									
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6790					Y	-0-	19	0			-0-
07	124687 X	117897	-0-	-6790	-0-	91002	3	26895	9	Y	24450	24392	0	2	8	56
*08	77340 X	77340	-0-	-0-	-0-	61835	3	15505	9	Y	14095	14072	0	6	8	73
*09	50288 X	50288	-0-	-0-	-0-	38636	3	11652	9	Y	10593	10603	0	7	8	56
LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 295086		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	20090	-0-	20090	20090	13751	3	409	4	Y	5391	5316	0	3	8	72
						5930	9									
06	SHUT IN	91547	-0-	91547	111637	62979	3	382	4	Y	25624	25612	0	19	8	65
						28186	9									
07	180777 X	69140	-0-	-111637	-0-	51677	3	17463	9	Y	15875	15900	0	4	8	36
*08	63271 X	24752	-0-	-38519	-0-	17172	3	7580	9	Y	6891	6883	0	8	8	36
*09	61230 X	44952	-0-	-16278	-0-	33797	3	11155	9	Y	10141	10113	0	10	8	54

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623								
LINDSAY 15-10H-55-1			WELL #: 333H		RRCID -> 295116	COMPL. DATE 06/01/2023	TOTAL DEPTH 10498	PERF.10809	- 18109		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	79532	-0-	79532	79532	361 1	Y	14933	14787 0	6 8	140
						250 4		16426 9			
07	133581 X	54049	-0-	-79532	-0-	425 1	Y	9893	9971 0	1 8	61
						10882 9					
*08	90303 X	52177	-0-	-38126	-0-	481 1	Y	8107	8030 0	2 8	136
						8918 9					
*09	87390 X	47556	-0-	-39834	-0-	429 1	Y	7938	7806 0	3 8	265
						8732 9					
LINDSAY 15-10W-55-1			WELL #: 322H		RRCID -> 295117	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL DEPTH 9860	PERF.10109	- 17406		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	514	-0-	514	514	239 3	Y	136	125 4		136
						150 9					
06	SHUT IN	99637	-0-	99637	100151	407 1	Y	25849	25727 0	15 8	243
						305 4		28434 9			
07	149612 X	49461	-0-	-100151	-0-	350 1	Y	12572	12735 0	2 8	78
						13829 9					
*08	90303 X	34867	-0-	-55436	-0-	271 1	Y	9530	9440 0	8 8	160
						10483 9					
*09	87390 X	28796	-0-	-58594	-0-	206 1	Y	9208	9050 0	11 8	307
						10129 9					
SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222								
SANTA ROSA			WELL #: 1		RRCID -> 020759	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 8869	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2023							
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152								
SANTA ROSA STATE			WELL #: 1		RRCID -> 217703	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5784		
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	41			186
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	42	181 1		47
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	33			80
07	3131 X	1754	-0-	-1377	-0-	1735 2	N	17			97
08	3131 X	1135	-0-	-1996	-0-	1118 2	N	15			112
09	3030 X	2063	-0-	-967	-0-	2038 2	N	23			135
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #: 4		RRCID -> 281679	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 11425	PERF. 4800	- 5760		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430										
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5510	-	5665				
04	1110 #	667	-0-	-443	-0-	665 2	2 9	N	2			160
05	1395 #	1344	-0-	-51	-0-	1319 2	25 9	N	23			183
06	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1624 2	20 9	N	18	173 1		28
07	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	2480 2	24 9	N	22			50
08	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2074 2	20 9	N	18			68
09	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1862 2	26 9	N	24			92

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5665	-	5408				
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	58			155
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	3 2	61 9	N	55			210
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154 2	66 9	N	60	178 1		92
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	181 2	124 9	N	113			205
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	140 2	52 9	N	47	170 1		82
09	210 #	18	-0-	-192	-0-	12 2	6 9	N	5			87

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A						
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH 2954	PERF. N/A						
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-

ENERGY ACUMEN LLC		100162										
KELLY		WELL #: 1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848	-	3070				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967							
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		5	RRCID ->	020804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY -P-		WELL #:		2	RRCID ->	041971	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-	

FUELED RESOURCES INC		288421									
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421														
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3		N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407						
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2938
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID -> 167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2968 - 3011
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REO OPERATING LLC		701876									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689													
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A													
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
05		6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964													
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
INCLINE ENERGY 423656													
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MCDONALD, RICHARD A. 546696
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617								
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683		
POWELL RANCH		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
POWELL RANCH "36"		WELL #: 1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826						
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67

TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7464 - 7529
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7436 - 7558
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	1	N	-0-	62
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1	N	-0-	62
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1	N	-0-	62
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	62
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	62
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	62

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7666
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	30	1	N	-0-	106
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	31	1	N	-0-	106
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	30	1	N	-0-	106
07	434 N	257	-0-	-177	-0-	31	1	N	-0-	106
08	434 N	73	-0-	-361	-0-	31	1	N	3	109
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	N	6	115
						7	9			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7564 - 7716					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7377 - 7584					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 -	7610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			70
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			70
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			70
07	1147 N	569	-0-	-578	-0-	569	3		N	-0-			70
08	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	123	3		N	-0-			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 -	7662	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	25 1		157
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24 9	N	22			179
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1 9	N	1			180
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	4			184
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	30	161 1		53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7452 -	7702	
04	3000 N	1572	-0-	-1428	422	30	1	1542 2	N	-0-			217
05	2106 N	1684	-0-	-422	-0-	31	1	1645 2	N	7			224
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1579 2	N	18			242
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630 2	N	-0-			237
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611 2	N	-0-			237
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1469 2	N	10			247

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 -	7924	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657 2	N	-0-			207
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881 2	N	-0-			207
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	700 2	N	5			212
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	709 2	N	18			230
08	899 N	649	-0-	-250	-0-	62	1	585 2	N	2			232
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	730 2	N	3			235

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7676	- 7774			
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	Y	-0-		19
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 2	Y	-0-		19
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	Y	-0-		19
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	Y	-0-		19
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31 1	293 2	Y	-0-		19
09	DLQ G-10		310	-0-	310	-0-	30 1	280 2	Y	-0-		19

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7513	- 7663			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7374	- 7479			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7357	- 7458			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636			
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		32
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		32
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	230 3	1 9	N	1		33
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131 3		N	-0-		33
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29 3		N	-0-		33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616			
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		70
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		70
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		70
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79 3	22 9	N	20		90
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	14		104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511 - 7661
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	30 1	16	325 2	N	86	
						18 9					
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	31 1	16	318 2	N	102	
						18 9					
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30 1	2	252 2	N	104	
						2 9					
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	265 2	N	104	
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	257 2	N	104	
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	229 2	N	104	
POWELL RANCH				WELL #: 2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730
04	14B2 EXT	410	-0-	410	819	30 1	-0-	380 2	Y	38	
05	14B2 EXT	328	-0-	328	1147	31 1	-0-	297 2	Y	38	
06	T. A.	356	-0-	356	1503	30 1	-0-	326 2	Y	38	
07	14B2 EXT	375	-0-	375	1878	31 1	-0-	344 2	Y	38	
08	14B2 EXT	368	-0-	368	2246	31 1	-0-	337 2	Y	38	
09	14B2 EXT	375	-0-	375	2621	30 1	-0-	345 2	Y	38	
POWELL RANCH				WELL #: 2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	30 1	-0-	82 2	Y	-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	76 2	Y	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	30 1	-0-	106 2	Y	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	123 2	Y	-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	95 2	Y	-0-	
09	DLQ G-10	132	-0-	132	132	30 1	-0-	102 2	Y	-0-	
POWELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566 - 7666
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	60 1	-0-	624 2	N	60	
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	62 1	-0-	564 2	N	60	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	511 2	N	60	
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	62 1	-0-	345 2	N	60	
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	62 1	-0-	471 2	N	60	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	536 2	N	60	
POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620 - 7709
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	1	555 2	N	94	
						1 9					
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	31 1	-0-	506 2	N	94	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	485 2	N	94	
07	620 N	459	-0-	-161	-0-	31 1	-0-	428 2	N	94	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	4	510 2	N	98	
						4 9					
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	502 2	N	98	
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS				480868							
POWELL C				WELL #: 1	RRCID -> 290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 - 7984
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	363 3	7	8 9	N	164	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	-0-		N	164	
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	-0-		N	164	
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 3	-0-		N	164	
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	112 3	-0-		N	164	
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3	-0-		N	164	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		//CONT.//		480868						
POWELL C		WELL #:		2	RRCID -> 290786	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 7742	- 8047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	301
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	301
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	301
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3	N	-0-	-0-	301
08	496 N	245	-0-	-251	-0-	245 3	N	-0-	-0-	301
09	480 N	278	-0-	-202	-0-	278 3	N	-0-	-0-	301

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 21690	PERF. 21309	- 21640	
04	5730 #	4823	-0-	-907	-0-	4823 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7099 #	1653	-0-	-5446	-0-	1653 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8550 #	6917	-0-	-1633	-0-	6917 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12727	10781	-0-	-1946	-0-	10781 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8835	8058	-0-	-777	-0-	8058 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6930 #	2313	-0-	-4617	-0-	2313 2	N	-0-	-0-	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF. 19304	- 19451	
04	4110 #	3799	-0-	-311	-0-	3799 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5921 #	1022	-0-	-4899	-0-	1022 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5910 #	2157	-0-	-3753	-0-	2157 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6107 #	5376	-0-	-731	-0-	5376 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6107 #	5213	-0-	-894	-0-	5213 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3810 #	968	-0-	-2842	-0-	968 2	N	-0-	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #:		2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708	- 5944	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
JOHNSON "40"		WELL #:		1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF. 15183	- 16055	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15075	- 16660	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

04	2580 #	2010	-0-	-570	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	3255 #	1400	-0-	-1855	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	3150 #	2260	-0-	-890	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	3255 #	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3007 #	2229	-0-	-778	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*09	2250 #	937	-0-	-1313	-0-	937	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)			85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BIRCH OPERATIONS, INC.			071331									
NOVA 33			WELL #: 2		RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC			100445									
COPE 28			WELL #: 1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	184	1	132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90			222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	177	1	126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			206
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206

VITAL ENERGY, INC.			100951									
JV-P COX			WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRY 38			WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	87	87 1	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87		N	NO RPT			-0-

CALVERLEY 36A			WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994			
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	480 1	346 2	Y	-0-			-0-
05	864 R	864	-0-	-0-	-0-	496 1	368 2	Y	-0-			-0-
06	810 #	752	-0-	-58	-0-	464 1	288 2	Y	-0-			-0-
07	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496 1	378 2	Y	-0-			-0-
*08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	496 1	342 2	Y	-0-			-0-
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALVERLEY 36B			WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIGEO ENERGY, LLC		101376		WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108		
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. COUNCIL		108799		WELL #: 415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7301 - 7498		
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	11	1	3
05	837 #	691	-0-	-146	-0-	684	3	7	9	Y	6	4	1	5
06	840 #	667	-0-	-173	-0-	660	3	7	9	Y	6	8	1	3
07	868 #	854	-0-	-14	-0-	845	3	9	9	Y	8	4	1	7
08	868 #	753	-0-	-115	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1	6
09	810 #	461	-0-	-349	-0-	455	3	6	9	Y	5	6	1	5

COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
04	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-
05	60 R	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
04	480 #	242	-0-	-238	-0-	236	3	6	9	Y	5	6	1	6
05	496 #	273	-0-	-223	-0-	269	3	4	9	Y	4	6	1	4
06	450 #	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4	5	1	3
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	Y	6	5	1	4
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6			10
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	9	1	13

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
FERGUSON C			WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	70	-0-	70	110	70	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	62	-0-	62	172	62	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	63	-0-	63	235	63	3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	58	-0-	58	293	58	3			Y	-0-			-0-
09		T. A.	42	-0-	42	335	42	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL			WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN			WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON D			WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D			WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D			WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
04		240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
05		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
06		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
07		248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
08		248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
09		210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE			WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562			
04	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-		-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	20	-0-	-100	-0-	20	3	Y	-0-		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287			
04	540 #	494	-0-	-46	-0-	61	1	433	3	Y	-0-
05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	3	Y	-0-
06	450 #	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	22	1	350	2	Y	-0-
09	600 #	314	-0-	-286	-0-	3	4	17	1	296	2
						1	4				

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402			
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	Y	6
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	115	3	4	9	Y	4
											9
											1
											1
											4
											10
											10
											5

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614			
04	T. A.	200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-
05	T. A.	492	-0-	492	692	49	1	443	3	Y	-0-
06	T. A.	618	-0-	618	1310	57	1	561	3	Y	-0-
07	T. A.	545	-0-	545	1855	46	1	499	3	Y	-0-
08	T. A.	267	-0-	267	2122	27	1	240	3	Y	-0-
09	T. A.	324	-0-	324	2446	35	1	289	3	Y	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400			
DAWN		WELL #: 1A									
*05	0 W	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-
*06	0 W	412	-0-	412	860	412	2			N	-0-
*07	0 W	431	-0-	431	1291	431	2			N	-0-
*08	0 W	429	-0-	429	1720	429	2			N	-0-
*09	0 W	415	-0-	415	2135	415	2			N	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732											
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 01/25/2018	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210	- 5506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
DILLARD				WELL #: 1		RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	- 8678					
04		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			200
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			200
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			200
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			200
08		382 R	382	-0-	-0-	-0-	332	3	50	9	N	45	161	1	84
09		270 #	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-			84

DILLARD				WELL #:		RRCID -> 285975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9168	- 14224					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566											
S COUNTY ROAD SWD				WELL #: 1		RRCID -> 280718	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4420	- 4846					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

349 BULLDOG SWD				WELL #: 1		RRCID -> 280776	COMPL. DATE 08/08/2016	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3975	- 5400					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT LAKE SWD				WELL #: 1		RRCID -> 289897	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 11786	PERF. 11596	- 11786					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
OVINTIV USA INC.			628658													
DAVIDSON 42A			WELL #: 4202A	RRCID -> 280715	COMPL. DATE 02/20/2016	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10826	- 10828								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIDSON 27A			WELL #: 20H	RRCID -> 290930	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 9767	PERF.10095	- 17875								
04	DLQ	G-10	7490	-0-	7490	7490	189	1	7207	3	Y	85	89	0		39
							94	9								
05	17037	R	9547	-0-	-7490	-0-	188	1	9285	3	Y	67	71	0		35
							74	9								
06	8332	R	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8089	3	Y	54	55	0		34
							59	9								
07	8273	R	8273	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	56	54	0		36
							62	9								
08	9548	#	8746	-0-	-802	-0-	159	1	8519	3	Y	62	58	0		40
							68	9								
09	9240	#	6401	-0-	-2839	-0-	144	1	6204	3	Y	48	48	0		40
							53	9								

OXY USA INC.			WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8200	- 8210								
04	4184	R	1925	-0-	-2259	-0-	1925	2			N	-0-				-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
06	2190	#	675	-0-	-1515	-0-	675	2			N	-0-				-0-
07	2263	#	641	-0-	-1622	-0-	641	2			N	-0-				-0-
08	2263	#	621	-0-	-1642	-0-	621	2			N	-0-				-0-
09	1920	#	537	-0-	-1383	-0-	537	2			N	-0-				-0-

POWELL, E.L. "D"			WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	- 8004								
04	6555	R	2496	-0-	-4059	-0-	2496	2			N	-0-				182
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				182
06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-				182
07	4061	#	4	-0-	-4057	-0-	4	2			N	-0-				182
08	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				182
09	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				182

P1 ENERGY, LLC			WELL #: 2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196	- 7540								
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1				1
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2				3
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2				3
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	15	3	9	9	Y	8	2	1		6
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-				6
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				6

SUGG "D"			WELL #: 1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387	- 7593								
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-
07		93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	3		Y	-0-
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3		Y	-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	49
05		728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	49
06		615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	49
07		868 #	553	-0-	-315	-0-	-0-	553	3		Y	49
08		868 #	542	-0-	-326	-0-	-0-	542	3		Y	49
09		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-				Y	NO RPT

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	9
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	9
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	9
07		124 #	38	-0-	-86	-0-	-0-	38	3		Y	9
08		124 #	45	-0-	-79	-0-	-0-	45	3		Y	9
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	18
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	1 9	Y	19
07		93 #	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	3		Y	19
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	38	3		Y	19
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	142
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	142
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	142
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		Y	142
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		Y	142
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	23
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	23
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	23
07		93 #	17	-0-	-76	-0-	-0-	17	3		Y	23
08		93 #	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	3		Y	23
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	3		Y	-0-
05		186 #	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	3		Y	-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-
*08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
04		79 R		79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-
05		72 R		72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-
06		61 R		61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-
07		93 #		55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-
08		93 #		54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-
09		90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
04		137 R		137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	15
05		124 R		124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	15
06		105 R		105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	15
07		124 #		94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	15
08		124 #		92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	15
09		120 #	NO RPT		-0-	-120	-0-				Y	15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
04		79 R		79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-
05		72 R		72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-
06		61 R		61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-
07		93 #		55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-
08		93 #		54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-
09		90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
04		181 R		181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-
05		186 #		164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-
06		139 R		139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-
07		217 #		125	-0-	-92	-0-	125	3		Y	-0-
08		217 #		122	-0-	-95	-0-	122	3		Y	-0-
09		180 #	NO RPT		-0-	-180	-0-				Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
04		225 R		225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	5
05		217 #		204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	5
06		172 R		172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	5
07		217 #		155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	5
08		217 #		152	-0-	-65	-0-	152	3		Y	5
09		210 #	NO RPT		-0-	-210	-0-				Y	5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
04		137 R		137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-
05		124 R		124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-
06		105 R		105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-
07		155 #		94	-0-	-61	-0-	94	3		Y	-0-
08		155 #		92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-
09		150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-				Y	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			49	
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			49	
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			49	
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			49	
*08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			49	
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			49	

SUGG "D"		WELL #:		3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			18	
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			18	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1			19	
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-			19	
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y	-0-			19	
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			19	

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-	
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-	
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-	
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-	
*08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			49	
05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			49	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-			49	
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			49	
*08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			49	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			49	

SUGG "D"		WELL #:		3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156 3		Y	-0-			5	
05	294 R	138	-0-	-156	-0-	138 3		Y	-0-			5	
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1			6	
07	186 #	35	-0-	-151	-0-	35 3		Y	-0-			6	
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42 3		Y	-0-			6	
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			6	

SUGG "D"		WELL #:		3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
04	DLQ G-10	980	-0-	980	980	934 3	46 9	Y	42			60	
05	1881 R	901	-0-	-980	-0-	876 3	25 9	Y	23			83	
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	845 3	3 9	Y	3			86	
07	1023 #	226	-0-	-797	-0-	222 3	4 9	Y	4			90	
08	1023 #	263	-0-	-760	-0-	263 3		Y	-0-			90	
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			90	

SUGG "D"		WELL #:		1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 3	Y	-0-			-0-
05	220 R	110	-0-	-110	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3	Y	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762	
04	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182 3	Y	-0-			-0-
05	358 R	176	-0-	-182	-0-	176 3	Y	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3	Y	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841	
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844	
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641	
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803	
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691	
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	Y	1	1	-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776	
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	Y	7
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	8
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	6
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y			6
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y			6
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		6

SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	7
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y			7
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y			7
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y			7
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y			7
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		7

SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782	
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	2
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	2
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y			2
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			49
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			49
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			49
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3	Y	-0-			49
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3	Y	-0-			49
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			49

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823												
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792												
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			4
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			4
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	N	1	3	1	2
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			2
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			2
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			2

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722												
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3	Y	-0-			18
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-			18
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	1	9		19
07	744 #	181	-0-	-563	-0-	181	3	Y	-0-			19
08	744 #	214	-0-	-530	-0-	214	3	Y	-0-			19
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			19

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274		
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728		
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313		
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
07	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380		
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1 9	Y	1		2
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3 9	Y	3		5
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4 9	Y	4	4 1	5
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	16	3	6 9	Y	5		10
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		10
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		10

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
PFLUGER -A-		WELL #:		1504	RRCID ->	289908	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6370 - 7752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER -A-		WELL #:		1608	RRCID ->	289909	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 6476 - 7342
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER -A-		WELL #:		4802	RRCID ->	289910	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6158 - 7544
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER -A-		WELL #:		4903	RRCID ->	289912	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6350 - 7030
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	75	3	34	9	Y	31
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

COPE, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	289939	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6741 - 7268
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1041	3	512	9	N	465
06	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1144	3	63	9	N	57
07	919 R	919	-0-	-0-	-0-	886	3	33	9	N	30
*08	852 R	852	-0-	-0-	-0-	816	3	36	9	N	33
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

BAILEY -12-		WELL #:		6	RRCID ->	291201	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6520 - 6940
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748							
W.C. HOUSTON		WELL #:	1	RRCID ->	135177	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 3980 - 4710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWDEN C		WELL #:	1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6750 - 9338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TREK RESOURCES, INC.			867578							
FERGUSON -18-		WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7954 - 8050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FERGUSON -18-		WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7957 - 8060
04	270 #	83	-0-	-187	-0-	80 3	3 9	Y	3	65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519 3	8 9	Y	7	72
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	424 3	8 9	Y	7	79
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	413 3	4 9	Y	4	83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	390 3	51 9	Y	46	129
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	716 3	10 9	Y	9	138

FERGUSON -18-		WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7960 - 8052
04	270 #	82	-0-	-188	-0-	80 3	2 9	Y	2	65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519 3	8 9	Y	7	72
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	425 3	8 9	Y	7	79
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	391 3	50 9	Y	45	128
09	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716 3	12 9	Y	11	139

VENCER ENERGY, LLC			884498							
MOELLER, FRANCIS		WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8322 - 8550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
 COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #		29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-					155
05		31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					155
06		30 #		28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					155
07		31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					155
08		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					155
09		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT					155

XTO ENERGY INC. 945936
 UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

04		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446

04		3000 N	2658	-0-	-342	3967	2658	2			N	-0-					82
05		3100 N	2383	-0-	-717	3250	2383	2			N	-0-					82
06		3000 N	2226	-0-	-774	2476	2226	2			N	-0-					82
07		3100 N	2217	-0-	-883	1593	2217	3			N	-0-					82
08		2211 N	618	-0-	-1593	-0-	618	3			N	-0-					82
09		1560 N	1167	-0-	-393	-0-	1167	3			N	-0-					82

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		240 #	108	-0-	-132	-0-	108 2	N	-0-			100	
05		217 #	93	-0-	-124	-0-	93 2	N	-0-			100	
06		210 #	96	-0-	-114	-0-	96 2	N	-0-			100	
07		217 #	70	-0-	-147	-0-	70 2	N	-0-			100	
08		186 #	14	-0-	-172	-0-	14 2	N	-0-			100	
09		120 #	3	-0-	-117	-0-	3 2	N	-0-			100	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602	
SANDERS, JUNE TRACT "A"													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SANDERS, JUNE TRACT -A-		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
		027200		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	Y	-0-			71	
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	803 3	Y	45	60	0	56	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 4	Y	44			100	
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	15	47	0	68	
*08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	20	52	1	36	
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	1 4	Y	7			43	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PECK, JOSIE FAYE		027200		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
LYNCH "17"		027200		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521	
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			68	
05		2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1178 3	N	-0-			68	
06		2040 X	1234	-0-	-806	-0-	1234 3	N	-0-			68	
07		2108 X	590	-0-	-1518	-0-	590 3	N	-0-			68	
08		1178 X	471	-0-	-707	-0-	471 3	N	-0-			68	
09		1230 X	636	-0-	-594	-0-	630 3	N	5	6	9	73	

HANNIFIN "20"		188563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
		027200		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//	87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445										
LYNCH, JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781	-	11866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7120 3	81 9	Y	74	90 1			67
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6913 3	69 9	Y	63	57 1			73
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6350 3	52 9	Y	47	58 1			62
07	5797 X	5361	-0-	-436	-0-	5307 3	54 9	Y	49	61 1			50
08	5797 X	5488	-0-	-309	-0-	5431 3	57 9	Y	52	65 1			37
09	5610 X	4528	-0-	-1082	-0-	4484 3	44 9	Y	40				77

SM ENERGY COMPANY			788997		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
TXL "W" 33		WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220	-	12320
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445										
SMB TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894	-	9914
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC			028617										
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROCA PRODUCTION, INC.			722193		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
SMITH, J. O.		WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731	-	2250
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOIL ENERGY, INC.			800520		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
EATON-WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996	-	2144
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	1663 3		N	-0-				142
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1546 3	1 9	N	1				143
06	1950 N	886	-0-	-1064	-0-	885 3	1 9	N	1				144
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762 3	1 9	N	1				145
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1254 3	1 9	N	1				146
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	N	1				147

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
VIDONIA OIL LLC				885568								
SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	- 2250			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	- 970			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	- 1630			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-

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

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193								
EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 -	1205
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDONIA OIL LLC				885568								
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 -	1514
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA		WELL #:		1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 -	1774
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	905 2	4 9	Y	4			150
05	651 N	244	-0-	-407	-0-	244 2		Y	-0-			49
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	366 2		Y	-0-			49
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572 2	4 9	Y	4			53
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		WELL #:		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		WELL #:		046623								
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	9780 X	9405	-0-	-375	-0-	9353	2	52	4	Y	-0-		-0-
05	10106 X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2			Y	-0-		-0-
06	9780 X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-		-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12322	2	579	4	Y	-0-		-0-
08	15252 X	12420	-0-	-2832	-0-	12387	2	33	4	Y	-0-		-0-
09	9420 X	8634	-0-	-786	-0-	8634	2			Y	-0-		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 - 8000	
04	35700 X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2			Y	-0-		-0-
05	37262 X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2			Y	-0-		-0-
06	36840 X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	27779	-0-	27779	27779	27779	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	30110	-0-	30110	57889	30110	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	35335	-0-	35335	93224	35335	2			Y	-0-		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 - 8073	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
		786697										
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	521	-0-	-2479	446	521 3	N	-0-		97
05	1224 N	778	-0-	-446	-0-	778 3	N	-0-		97
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		97
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 3	N	-0-		97
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3	N	-0-		97
09	600 N	219	-0-	-381	-0-	219 3	N	-0-		97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

XTO ENERGY INC.		945936								
PARISH 48		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215		
04	7444	3782	-0-	-3662	-0-	3782 3	N	-0-		21
05	7562	3843	-0-	-3719	-0-	3843 3	N	-0-		21
06	7460	3790	-0-	-3670	-0-	3790 3	N	-0-		21
07	7726	3925	-0-	-3801	-0-	3925 3	N	-0-		21
08	7640	3882	-0-	-3758	-0-	3882 3	N	-0-		21
*09	4426	2273	-0-	-2153	-0-	2273 3	N	-0-		21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338		
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1220 2	29 4	N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223 2	4 4	N	-0-	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101 2	18 4	N	-0-	-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		028617											
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915						CNTY: PECOS					
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2550	-	5430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942										
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7031	-	7248
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC				100109										
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2879	-	2954
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967										
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FUELED RESOURCES INC				288421										
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421										
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.				WELL #:	90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.				WELL #:	91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

1836 ENERGY LLC PARKER, J. E.				WELL #:	623407 43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.				WELL #:	58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.				WELL #:	84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

04	2535 N	1152	-0-	-1383	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
HARDIN-STATE												
//CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
//CONT.// 148113												
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	1886	-0-	-1927	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3272	-0-	-541	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	692	-0-	-2718	-0-	692 2		N	-0-		-0-
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		-0-

SOUTHERN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208												
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360												
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT												
90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735												
04		39830 X	39830	-0-	-0-	-0-	39830 2		N	-0-		-0-
05		43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	43223 2		N	-0-		-0-
06		40841 X	40841	-0-	-0-	-0-	40841 2		N	-0-		-0-
07		41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	41523 2		N	-0-		-0-
08		32240 X	9618	-0-	-22622	-0-	9618 2		N	-0-		-0-
09		31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953												
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A												
04		44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	44958 2		N	-0-		-0-
05		40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	40625 2		N	-0-		-0-
06		35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	35281 2		N	-0-		-0-
07		39693 X	39693	-0-	-0-	-0-	39693 2		N	-0-		-0-
08		17825 X	10842	-0-	-6983	-0-	10842 2		N	-0-		-0-
09		17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-			N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O												
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2		N	-0-		-0-
06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	3226	2		N	-0-		-0-
07	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2		N	-0-		-0-
08	3503 X	1133	-0-	-2370	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042		PERF.19851 - 20372	
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-		-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		N	-0-		-0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-		-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		N	-0-		-0-
08	4123 X	2147	-0-	-1976	-0-	2147	2		N	-0-		-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHERN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000		PERF.20482 - 21000	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050		PERF. N/A	
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2		N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2		N	-0-		-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-		-0-
08	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC			247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970		PERF. N/A	
CAMPBELL STATE			WELL #: 1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007		PERF. 5390 - 6012	
REEVES 'AH' FEE			WELL #: 1W									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846									
SHURTLEFF UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960 - 5110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265									
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11354 - 11364
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023											

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
JOBE STATE		WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
06	990	N	816	-0-	-174	-0-	816 2	N	-0-		-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
		100852									
		WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023											

PELICAN RANCH STATE		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
		100852									
		WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10600 - 12702
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	63 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON 265		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
		100852									
		WELL #:	1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10612 - 14212
04	2010	X	1261	-0-	-749	-0-	1261 2	N	-0-		98
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		98
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		98
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		98
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		98
09	2520	X	1443	-0-	-1077	-0-	1443 2	N	-0-		98

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		1550 N	515	-0-	-1035	-0-	515 2			N	-0-	-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	-0-
06		1620 N	470	-0-	-1150	-0-	470 2			N	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
09		480 N	151	-0-	-329	-0-	151 2			N	-0-	-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376												
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-	-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511												
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030												
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023												

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	12	-0-	12	1949	12 2			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	18	-0-	18	1967	18 2			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1967				N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

04	7740 X	25	-0-	-7715	-0-	25	2			N	-0-					43
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					43
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					43
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					43
*09	480 X	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

04	3690 X	249	-0-	-3441	-0-	249	2			N	-0-					7
05	3813 X	854	-0-	-2959	-0-	854	2			N	-0-					7
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
07	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					7
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					7
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
PEDRO STATE 9		WELL #:		1	RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650 - 9982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075											
TOYAH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD		WELL #:			RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF. 12195 - 12908				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329											
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	332 2	40 9	N	36		90
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	340 2	56 9	N	51	80 1	61
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	598 2	89 9	N	81		142
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	295 2	103 9	N	94	108 1	128
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	192 2	88 9	N	80	108 1	100
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	227 2	108 9	N	98	101 1	97

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
 BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
LEVIATHAN //CONT.// 173777																	
WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR																	
WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900																	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC																	
HATCH 16 511724																	
WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC																	
GIDDYUP BUTTERCUP 649264																	
WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC																	
BUNIN 4 SWD 816096																	
WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)																	
MCGEE DRILLING CORPORATION 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																	
ROAD KING 549369																	
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968																	
04		56 R	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	N	25					251
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	84	2	58	9	N	53					304
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	56	2	69	9	N	63	186	1			181
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	72	2	156	9	N	142	145	1			178
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					178
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	114					292

VERMEJO (DELAWARE)
CONTANGO RESOURCES, LLC
RAINBOW STATE

93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
100222
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLY VARDEN

WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC
MEXCO STEELHEAD

217012
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

04	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4115	2188	2	87	9	Y	79			170
05	5534 X	1419	-0-	-4115	-0-	1390	2	29	9	Y	26			196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			196
07	2356 X	1653	-0-	-703	-0-	1629	2	24	9	Y	22			218
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			218
09	2280 X	1079	-0-	-1201	-0-	1071	2	8	9	Y	7			225

CARPENTER

WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

VERMEJO (DEVONIAN)
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC
BROWN UNIT

93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
694704
WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)
CONTANGO RESOURCES, LLC
GRAYLING

93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
100222
WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.// 93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT				WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300		PERF.20898 - 21190				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600		PERF.21033 - 21109		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859	2		N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18247 - 18292				
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		4877	2		N	-0-					-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		Y	-0-		-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806				
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-		-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2		N	-0-		-0-
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-		-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-		-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654				
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
VIEJOS (DEVONIAN)		93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563										
UNIVERSITY "8"		WELL #: 1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262				
04	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-		-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #: 1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212				
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-		-0-
05	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
06	600 #	341	-0-	-259	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-		-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #: 2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283				
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		26
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-		26
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		Y	-0-		26
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		26
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		26
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		26

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563										
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 -	6236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-		189	2	19	9	Y	17	44
05		124 #	85	-0-	-39	-0-		73	2	12	9	Y	11	55
06		150 #	99	-0-	-51	-0-		85	2	14	9	Y	13	68
07		182 R	182	-0-	-0-	-0-		162	2	20	9	Y	18	35
08		117 R	117	-0-	-0-	-0-		111	2	6	9	Y	5	40
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-	40

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 -	6246	
04		386 R	386	-0-	-0-	-0-		377	2	9	9	Y	8	50
05		217 #	151	-0-	-66	-0-		145	2	6	9	Y	5	55
06		300 #	179	-0-	-121	-0-		171	2	8	9	Y	7	62
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-		324	2	10	9	Y	9	45
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-		221	2	3	9	Y	3	48
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-	48

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325	
04		387 R	387	-0-	-0-	-0-		377	2	10	9	Y	9	29
05		217 #	151	-0-	-66	-0-		145	2	6	9	Y	5	34
06		300 #	179	-0-	-121	-0-		171	2	8	9	Y	7	41
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-		324	2	10	9	Y	9	24
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-		221	2	3	9	Y	3	27
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-	27

SIMATA ENERGY, LLC		WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 -	6249	
04		1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-	96
05		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-						N	9	105
06		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-						N	8	113
07		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-	113
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-	113
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113

VISTA GRANDE (WOODFORD)		WELL #:		1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 -	18091	
04		8250 X	4957	-0-	-3293	-0-		4957	3			N	-0-	-0-
05		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-						N	-0-	-0-
06		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-		15439	3			N	-0-	-0-
07		11935 X	9778	-0-	-2157	-0-		9778	3			N	-0-	-0-
08		10633 X	7951	-0-	-2682	-0-		7951	3			N	-0-	-0-
09		11550 X	9128	-0-	-2422	-0-		9128	3			N	-0-	-0-

ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13810 -	15862	
04		13224 X	13224	-0-	-0-	-0-		12514	3	710	9	N	645	268
05		15097 X	12737	-0-	-2360	-0-		12032	3	705	9	N	641	339
06		14610 X	11118	-0-	-3492	-0-		10484	3	634	9	N	576	153
07		15097 X	12252	-0-	-2845	-0-		11601	3	651	9	N	592	167
08		13671 X	11531	-0-	-2140	-0-		10912	3	619	9	N	563	366
09		13230 X	11008	-0-	-2222	-0-		10392	3	616	9	N	560	130

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.//		93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.//		088581									
KING OF THE HILL 33		WELL #:		1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13516 - 16912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	15547 3	961 9	N	874	970 1		285
05		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15438 3	972 9	N	884	768 1		401
06		14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	13891 3	850 9	N	773	923 1		251
07		15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	14704 3	891 9	N	810	734 1		327
08		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14025 3	820 9	N	745	730 1		342
*09		14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	13416 3	807 9	N	734	772 1		304

PORTER 49		WELL #:		1D	RRCID ->	290916	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	1651 - 2710	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #:		303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673	
04		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
05		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-			-0-
06		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
07		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
08		527 #	501	-0-	-26	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
09		540 #	363	-0-	-177	-0-	363 3		Y	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	315	-0-	315	643	315 3		Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 3	4	9	Y	4	14	1	6
05	DLQ	G-10	362	-0-	362	362	358 3	4	9	Y	4			10
06		723 N	361	-0-	-362	-0-	353 3	8	9	Y	7	6	1	11
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	452 3	9	9	Y	8			19
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	468 3	10	9	Y	9	22	1	6
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	421 3	7	9	Y	6			12

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677				
04		420 N	259	-0-	-161	-0-	258 3	1	9	Y	1			29
05		434 N	304	-0-	-130	-0-	303 3	1	9	Y	1			30
06		420 N	229	-0-	-191	-0-	225 3	4	9	Y	4			34
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			Y	-0-	32	1	2
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 3	1	9	Y	1			3
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2	9	Y	2			5

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359				
04		90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			Y	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
04		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			N	-0-			-0-
05		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-			-0-
06		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			N	-0-			-0-
07		1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3			N	-0-			-0-
08		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3			N	-0-			-0-
09		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3				N	-0-			9
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3				N	-0-			9
06	390 #	53	-0-	-337	-0-	52 3		1 9		N	1	7 1		3
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3				N	-0-			3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	362 3				N	-0-			3
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			3

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W.N.				WELL #:	242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110	
04	1289 N	681	-0-	-608	-0-	681 2				Y	-0-			-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2				Y	-0-			-0-
06	750 N	480	-0-	-270	-0-	480 2				Y	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2				Y	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2				Y	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				Y	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	3048 - 3124	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2				Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2				Y	-0-			-0-
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	423 2				Y	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				Y	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2				Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	N/A	
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	787 2	36 9	Y		33	18 1			24
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	764 2	32 9	Y		29	14 1			39
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	520 2	22 9	Y		20	38 1			21
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	789 2	14 9	Y		13	24 1			10
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	702 2	33 9	Y		30	37 1			3
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y		27	23 1			7

WADDELL, W.N.				WELL #:	958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3159 - 3300	
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2		Y		-0-				-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y		-0-				-0-
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	305 2		Y		-0-				-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y		-0-				-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		Y		-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2023												

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	634	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	28	1			1
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	351	2	33	9	Y	30	30	1			1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	754	2	34	9	Y	31	31	1			1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	684	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	29	29	1			1

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	46	2	33	9	Y	30	29	1			1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	Y	30	30	1			1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	30	1			1
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29	29	1			1

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3096 - 3136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	511 2	43 9	Y	39	39 1		1
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	468 2	34 9	Y	31	31 1		1
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	556 2	33 9	Y	30	30 1		1
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	463 2	36 9	Y	33	33 1		1
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	382 2	33 9	Y	30	30 1		1
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	29	29 1		1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3060 - 3153	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RING ENERGY, INC.		712382		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 - 3024			
*04		360 N	282	-0-	-78	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
*05		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	339	-0-	339	339	339 3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	317	-0-	317	656	317 3		Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF.11523 - 11661	
04		1467 N	830	-0-	-637	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL		94648 166 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			22
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			22
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			22
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			22
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			22

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	2418 3	17 9	Y	15			107
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2546 3	20 9	Y	18			125
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2303 3	9 9	Y	8			133
07	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2388 3	8 9	Y	7			140
08	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2383 3	4 9	Y	4	137 1		7
09	2490	X	1770	-0-	-720	-0-	1764 3	6 9	Y	5			12

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	9 3	1 9	Y	1			16
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	Y	1			17
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1			18
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	Y	1			19
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	Y	1	14 1		6
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			6

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1			17
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	Y	1			18
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	Y	1			19
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	178 3	1 9	Y	1			20
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	163 3	1 9	Y	1	14 1		7
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	146 3	1 9	Y	1			8

HODGE, J. H. "A"		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			92
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			92
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-			92
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			92
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-			92
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-			92

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790								
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 4708	- 4735		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-	42	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	42	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-	42	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	42	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	42	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-	42	

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010	COMPL. DATE 09/17/1960	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
04	450 N	43	-0-	-407	-0-	43 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	415	-0-	-298	-0-	415 2	Y	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-	-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-	-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH 5032	PERF. N/A		
04	570 N	54	-0-	-516	-0-	53 2	1 9 Y	1	48
05	868 N	508	-0-	-360	-0-	507 2	1 9 Y	1	49
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-	49
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-	49
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339 2	Y	-0-	49
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-	49

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4766	- 4810	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506								
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5370 X	316	-0-	-5054	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		Y	-0-		-0-
06	3570 X	1041	-0-	-2529	-0-	1041 3	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124 3	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2551 3	Y	-0-		-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A		
04	22950 X	22323	-0-	-627	-0-	22321 3	2 9 Y	2		58
05	23715 X	7334	-0-	-16381	-0-	7332 3	2 9 Y	2		60
06	22950 X	17	-0-	-22933	-0-	17 3	Y	-0-		60
07	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-		Y	-0-		60
08	11594 X	9322	-0-	-2272	-0-	9322 3	Y	-0-		60
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340 3	Y	-0-		60

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3	N	-0-		-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-		-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3	N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A		
04	7059 R	7059	-0-	-0- B	-0-	7059 2	N	-0-		-0-
05	7069 R	7069	-0-	-0- B	-0-	7069 2	N	-0-		-0-
06	7740 #	6679	-0-	-1061 B	-1061	6679 2	N	-0-		-0-
07	7998 #	4809	-0-	-3189 B	-4250	4809 2	N	-0-		-0-
08	7688 #	NO RPT	-0-	-7688 B	-11938		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-11938							
09	0 N	5240	-0-	5240 B	-6698	5240 2	N	-0-		-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	13810 - 15093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		Y	-0-			38
05		2294 N	1168	-0-	-1126 B	-0-	1168 3		Y	-0-			38
06		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			Y	-0-			38
07		2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-			38
08		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111 3		Y	-0-			38
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		Y	-0-			38

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A	
04		26070	25190	-0-	-880 B	53805	25190 3		N	-0-			-0-
05		26939	11127	-0-	-15812 B	37993	11127 3		N	-0-			-0-
06		26070	-0-	-0-	-26070 B	11923			N	-0-			-0-
07		26939	-0-	-0-	-26939 B	-15016			N	-0-			-0-
08		26939	7899	-0-	-19040 B	-34056	7899 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-34056									
09		2384	14992	-0-	12608 B	-21448	14992 3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A	
04		5845 R	5845	-0-	-0- B	-0-	5843 3	2 9	Y	2	4 1		6
*05		5271 R	5271	-0-	-0- B	-0-	5271 3		Y	-0-			6
*06		6601 R	6601	-0-	-0- B	-0-	6600 3	1 9	Y	1	3 1		4
07		5115 #	-0-	-0-	-5115 B	-5115			Y	-0-			4
08		5735 #	6798	-0-	1063 B	-4052	6798 3		Y	-0-			4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4052									
09		2384 N	3587	-0-	1203 B	-2849	3587 3		Y	-0-			4

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: REEVES			
WWM OPERATING, LLC				945289									
WAHA/FROST		WELL #:		1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2074 - 2416	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2081 - 2390	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2104 - 2420	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289							
WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2088 - 2386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 - 2380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 - 2386
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258
04	17970	8596	-0-	-9374	-0-	8596	3		N	-0-	117
05	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3		N	-0-	117
06	14210 R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129 9	N	117	234
07	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3		N	-0-	234
08	11906 R	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3		N	-0-	234
09	14220 #	9916	-0-	-4304	-0-	9916	3		N	-0-	234

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314
04	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8801	2	19 9	N	17	142
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-	142
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-	142
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-	142
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	142
09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-	142

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10680 X	10601	-0-	-79	-0-	10599 3	2 9	Y	2			66
05	11036 X	8787	-0-	-2249	-0-	8787 3		Y	-0-			66
06	10680 X	847	-0-	-9833	-0-	847 3		Y	-0-			66
07	10943 X	151	-0-	-10792	-0-	151 3		Y	-0-			66
08	10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	7364 3		Y	-0-			66
09	10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933 3		Y	-0-			66

MOORE, WAYNE		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050				
04	3000 N	696	-0-	-2304	6318	694 3	2 9	Y	2	4 1		6
*05	6804 X	486	-0-	-6318	-0-	485 3	1 9	Y	1			7
*06	2310 X	175	-0-	-2135	-0-	174 3	1 9	Y	1	3 1		5
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			5
08	1643 X	171	-0-	-1472	-0-	171 3		Y	-0-			5
09	690 X	81	-0-	-609	-0-	81 3		Y	-0-			5

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A				
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5835 3	2 9	Y	2			80
05	7068 X	4893	-0-	-2175	-0-	4890 3	3 9	Y	3			83
06	6840 X	56	-0-	-6784	-0-	56 3		Y	-0-			83
07	7068 X	36	-0-	-7032	-0-	36 3		Y	-0-			83
08	5270 X	1149	-0-	-4121	-0-	1149 3		Y	-0-			83
09	5100 X	2005	-0-	-3095	-0-	2005 3		Y	-0-			83

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 14988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		28650 X	24721	-0-	-3929	-0-	24675 3	46 9	N	42			147
05		29605 X	11555	-0-	-18050	-0-	11541 3	14 9	N	13			160
06		28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-			N	-0-			160
07		27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-			N	-0-			160
08		26784 X	11069	-0-	-15715	-0-	11069 3		N	-0-			160
09		24720 X	18730	-0-	-5990	-0-	18730 3		N	-0-			160

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765	- 16740	
04		3000 N	1136	-0-	-1864	1102	1136 3		Y	-0-			68
05		2286 N	1184	-0-	-1102	-0-	1184 3		Y	-0-			68
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			68
07		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 3		Y	-0-			68
08		1178 N	342	-0-	-836	-0-	342 3		Y	-0-			68
09		1230 N	536	-0-	-694	-0-	536 3		Y	-0-			68

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400	- 15602	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506			CAPACITY				CNTY: PECOS				
HODGE, J.H.		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414	- 12624	
04		3180 X	405	-0-	-2775	-0-	405 3		N	-0-			30
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			30
06		3990 X	2147	-0-	-1843	-0-	2147 3		N	-0-			30
07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3		N	-0-			30
08		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3		N	-0-			30
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		N	-0-			30

XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY				CNTY: PECOS				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214	- 11414	
04		9450 X	8420	-0-	-1030	-0-	8420 3		Y	-0-			39
05		9672 X	4239	-0-	-5433	-0-	4239 3		Y	-0-			39
06		9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			Y	-0-			39
07		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			Y	-0-			39
08		7161 X	4460	-0-	-2701	-0-	4460 3		Y	-0-			39
09		6930 X	6880	-0-	-50	-0-	6880 3		Y	-0-			39

HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182	- 11348	
04		7140 X	7053	-0-	-87	-0-	7050 3	3 9	N	3			43
05		7285 X	7149	-0-	-136	-0-	7146 3	3 9	N	3			46
06		7080 X	6861	-0-	-219	-0-	6861 3		N	-0-			46
07		7316 X	2806	-0-	-4510	-0-	2806 3		N	-0-			46
08		7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	3077 3		N	-0-			46
09		7050 X	4994	-0-	-2056	-0-	4994 3		N	-0-			46

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	3903	3	11 9	Y	10	21
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4674	3	10 9	Y	9	30
*06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4692	3	6 9	Y	5	21
07	4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	1346	3		Y	14 1	21
*08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3		Y		21
09	3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002	3		Y		21

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900		
04	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	18422	3	39 9	N	35	229
05	16771 X	12462	-0-	-4309	-0-	12404	3	58 9	N	53	282
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-				N	3	109
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-				N	-0-	109
*08	16771 X	50	-0-	-16721	-0-	50	3		N	-0-	109
09	16230 X	1220	-0-	-15010	-0-	1220	3		N	-0-	109

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876		
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12 9	Y	11	24
*05	2480 X	1247	-0-	-1233	-0-	1241	3	6 9	Y	5	29
*06	2400 X	19	-0-	-2381	-0-	12	3	7 9	Y	6	21
07	2480 X	78	-0-	-2402	-0-	78	3		Y	-0-	21
*08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3		Y	-0-	21
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		Y	-0-	21

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970		
04	14340 X	8304	-0-	-6036	-0-	8304	3		N	-0-	110
05	13702 X	7182	-0-	-6520	-0-	7182	3		N	-0-	110
06	13350 X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3		N	-0-	110
07	13795 X	6285	-0-	-7510	-0-	6285	3		N	-0-	110
08	13795 X	4648	-0-	-9147	-0-	4648	3		N	-0-	110
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				N	-0-	110

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 14		RRCID -> 174552		COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321		
04	6180 #	6102	-0-	-78	-0-	6102	3		N	-0-	21
05	6696	5576	-0-	-1120	-0-	5576	3		N	-0-	21
06	6480	3992	-0-	-2488	-0-	3991	3	1 9	N	1	22
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-	22
08	6696	2405	-0-	-4291	-0-	2405	3		N	-0-	22
09	6090 #	2501	-0-	-3589	-0-	2501	3		N	-0-	22

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		666430									
FROST, J.		WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

WAHA, WEST (DEVONIAN)												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
F SCOTT 14												
94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
100852												
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	359 1	6185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	366 1	5677 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	353 1	6161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	360 1	6075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12 1	5723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BECKEN 11												
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	360 1	1945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	372 1	1859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	360 1	1916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	372 1	1986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	300 1	2014 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	312 1	1942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
BODKINS												
147862												
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701												
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-	-0-	-0-	57
05	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	2266 2		N	-0-	-0-	-0-	57
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2		N	-0-	-0-	-0-	57
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-	-0-	-0-	57
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-	-0-	-0-	57
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2		N	-0-	-0-	-0-	57

MARAPE 13												
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315												
04	1506 N	1110	-0-	-396	-0-	1110 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 X	739	-0-	-1524	-0-	739 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1656 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 X	320	-0-	-1943	-0-	320 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	1395	-0-	-255	-0-	1395 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, WAYNE 3												
WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262												
04	3840 X	2657	-0-	-1183	-0-	2657 2		N	-0-	-0-	-0-	26
05	3875 X	2705	-0-	-1170	-0-	2705 2		N	-0-	-0-	-0-	26
06	3750 X	2648	-0-	-1102	-0-	2648 2		N	-0-	-0-	-0-	26
07	3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2728 2		N	-0-	-0-	-0-	26
08	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792 2		N	-0-	-0-	-0-	26
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-	-0-	-0-	26

CHEVRON U. S. A. INC.												
FROST, J.												
148113												
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
04	3600 X	3555	-0-	-45	-0-	3555 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3607 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3453	-0-	-117	-0-	3453 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	3533 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 190423		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7980	X	4073	-0-	-3907	-0-	4073 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8490	X	1531	-0-	-6959	-0-	1531 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	8402 2	N	-0-	-0-	-0-
08	10881	X	7294	-0-	-3587	-0-	7294 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729 2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID -> 196098		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	Y	-0-	-0-	44
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	Y	-0-	-0-	44
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	Y	-0-	-0-	44
07	1984	N	1234	-0-	-750	-0-	1234 2	Y	-0-	-0-	44
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	310 1	Y	-0-	-0-	44
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	300 1	Y	-0-	-0-	44

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
LIGON, S E 20		WELL #: 1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454 3	Y	-0-	-0-	17
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3	Y	-0-	-0-	17
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	Y	-0-	-0-	17
07	3100	X	2156	-0-	-944	-0-	2156 3	Y	-0-	-0-	17
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3	Y	-0-	-0-	17
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3	Y	-0-	-0-	17

LIGON, S E 20		WELL #: 2H		RRCID -> 195334		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	4510 3	Y	-0-	-0-	93
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3	Y	-0-	-0-	93
06	5010	X	4921	-0-	-89	-0-	4921 3	Y	-0-	-0-	93
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3	Y	-0-	-0-	93
08	5084	X	5018	-0-	-66	-0-	5018 3	Y	-0-	-0-	93
09	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	4833 3	Y	-0-	-0-	93

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
F SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	-0-	-0-
06	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	-0-	-0-
08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-	-0-	-0-
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-	-0-	-0-

F SCOTT 13		WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966			TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-	-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-	-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-	-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-	-0-	-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-	-0-	-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2		N	-0-	110
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2		N	-0-	110
06		10140 X	8493	-0-	-1647	-0-	8493	2		N	-0-	110
07		10478 X	8889	-0-	-1589	-0-	8889	2		N	-0-	110
08		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2		N	-0-	110
09		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2		N	-0-	110

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628												
04		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-	-0-
05		21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-				N	-0-	-0-
06		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-	-0-
07		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100												
04		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-	-0-
05		5177 X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2		N	-0-	-0-
06		5010 X	4772	-0-	-238	-0-	4772	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	4768	-0-	-409	-0-	4768	2		N	-0-	-0-
08		5084 X	4963	-0-	-121	-0-	4963	2		N	-0-	-0-
09		4890 X	4828	-0-	-62	-0-	4828	2		N	-0-	-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3	N	-0-			168
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			168
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			168
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			168
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			168
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)			95138 406		ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
BEATY, ESTHER			WELL #: 1		RRCID -> 254811			COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
04		2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
05		1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
06		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
07		1209 #	1208	-0-	-1	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
08		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-	-0-
09		1170 #	931	-0-	-239	-0-	931	2		N	-0-	-0-

TWO P PARTNERS, LLC			875088									
YORK, J. F.			WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993			COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680		
04		120 #	47	-0-	-73	-0-	38	2	9	4	N	-0-
05		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-	-0-
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-
08		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
09		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)			95138 464		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD		
JJH ENERGY COMPANY			427402									
BEATY			WELL #: 1		RRCID -> 030409			COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A		
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-	-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-	-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-	-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427									
CRUMP, W. E.			WELL #: 1 U		RRCID -> 021040			COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CRUMP, W. E.			WELL #: 2 U		RRCID -> 032120			COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624		
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
07		0 N	50	-0-	50	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-

REATA ENERGY, INC.			696090									
SOUTHLAND ROYALTY 906			WELL #: 1 U		RRCID -> 021039			COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-	-0-
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-	-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-	-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														

04	3000 N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-			125
05	3100 N	3445	-0-	345	802	3445	2			N	-0-			125
06	4022 X	3220	-0-	-802	-0-	3220	2			N	-0-			125
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			125
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			125
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			125

TWO P PARTNERS, LLC 875088														
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714														

04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	6	2	405	9	Y	368	345	1	69
05	372 X	300	-0-	-72	-0-	2	2	298	9	Y	271	288	1	52
06	390 X	277	-0-	-113	-0-	1	2	276	9	Y	251	256	1	47
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	254	260	1	41
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	239	237	1	43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	2	261	9	Y	237	236	1	44

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2975 -		3113			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	360 X	292	-0-	-68	-0-	242	2	50	9	Y	45	42	1		8
05	651 X	298	-0-	-353	-0-	250	2	48	9	Y	44	46	1		6
06	630 X	168	-0-	-462	-0-	117	2	51	9	Y	46	46	1		6
07	651 X	138	-0-	-513	-0-	3	2	135	9	Y	123	121	1		8
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	164	165	1		7
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	18	2	98	9	Y	89	91	1		5

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2596 -		2796			
04	240 X	233	-0-	-7	-0-	65	2	168	9	Y	153	152	1		26
05	248 X	209	-0-	-39	-0-	70	2	139	9	Y	126	129	1		23
06	240 X	221	-0-	-19	-0-	27	2	194	9	Y	176	174	1		25
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	2	2	215	9	Y	195	195	1		25
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	208	207	1		26
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	21	2	239	9	Y	217	217	1		26

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2574 -		2758			
04	120 X	82	-0-	-38	-0-	25	2	57	9	Y	52	50	1		7
05	124 X	86	-0-	-38	-0-	22	2	64	9	Y	58	59	1		6
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	11	2	59	9	Y	54	54	1		6
07	124 X	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	1		6
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	53	53	1		6
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	10	2	58	9	Y	53	53	1		6

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2683 -		2744			
04	90 X	87	-0-	-3	-0-	25	2	62	9	Y	56	56	1		6
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	23	2	85	9	Y	77	78	1		5
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	1		5
07	93 X	80	-0-	-13	-0-	2	2	78	9	Y	71	71	1		5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	71	70	1		6
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	Y	70	70	1		6

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2512 -		2600			
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	107	2	31	9	Y	28	26	1		6
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	29	1		5
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	52	2	31	9	Y	28	28	1		5
07	155 X	35	-0-	-120	-0-	5	2	30	9	Y	27	28	1		4
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	40	38	1		6
09	150 X	135	-0-	-15	-0-	51	2	84	9	Y	76	76	1		6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5715 -		8862			
04	3000	2806	-0-	-194	-0-	2794	2	12	9	N	11	10	1		5
05	3100	2730	-0-	-370	-0-	2722	2	8	9	N	7	5	1		7
06	2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2649	2	12	9	N	11	11	1		7
07	2914 #	2794	-0-	-120	-0-	2786	2	8	9	N	7	11	1		3
08	2914 #	2814	-0-	-100	-0-	2802	2	12	9	N	11	6	1		8
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	N	10	12	1		6

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149												
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
FUELED RESOURCES INC		288421												
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	266	2	69 9	N	63			90
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65 9	N	59			149
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	116	2	58 9	N	53	177 1		25
07	341 N	110	-0-	-231	-0-	55	2	55 9	N	50			75
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	105	2	66 9	N	60			135
*09	180 N	119	-0-	-61	-0-	62	2	57 9	N	52			187

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	686	-0-	-394	-0-	686	2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484	
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2	N	-0-
05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2	N	-0-
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-
08	2945 X	1560	-0-	-1385	-0-	1560	2	N	-0-
09	2850 X	2210	-0-	-640	-0-	2210	2	N	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	312	2	63 9	N	57		202
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50 9	N	45	172 1	75
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1865	2	58 9	N	53		128
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54 9	N	49		177
08	1767 N	416	-0-	-1351	-0-	397	2	19 9	N	17	159 1	35
09	1860 N	548	-0-	-1312	-0-	523	2	25 9	N	23		58

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4558	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4931	2	7 9	Y	6	6 1	1
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7 9	Y	6	6 1	1
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3779	2	6 9	Y	5	5 1	1
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6 9	Y	5	5 1	1
09	4770 X	1803	-0-	-2967	-0-	1801	2	2 9	Y	2	2 1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-	-0-	
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	-0-	-0-	
06		2310 N	1676	-0-	-634	-0-	1676 2	N	-0-	-0-	
07		2387 N	1221	-0-	-1166	-0-	1221 2	N	-0-	-0-	
08		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144 2	N	-0-	-0-	
09		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308 2	N	-0-	-0-	

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	Y	-0-	-0-	
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	Y	-0-	-0-	
06		2310 N	1176	-0-	-1134	-0-	1176 2	Y	-0-	-0-	
07		2387 N	603	-0-	-1784	-0-	603 2	Y	-0-	-0-	
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	Y	-0-	-0-	
09		1170 N	680	-0-	-490	-0-	680 2	Y	-0-	-0-	

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-	27	
05		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	Y	-0-	27	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-	27	
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	Y	-0-	27	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-	27	
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-	27	

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)										//CONT.// 96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
GOBLIN 56-2-35										WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WHITE & BAKER										96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS, LLC										884395							
WILSON 46										WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)										96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
NOKOTA ENERGY CORPORATION										100471							
WWJD										WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)										97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION										238708							
MASTERSON, M. I.										WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)										97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799							
CONGER, F. 7										WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
06	5 N		2	-0-	-3		2 2			N	-0-			-0-
07	2 N		-0-	-0-	-2					N	7			7
08	3 N		-0-	-0-	-3					N	4			11
09	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2					N	NO RPT			11

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

04	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
05	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
06	5 N		3	-0-	-2		3 2			N	-0-			-0-
07	5 N		-0-	-0-	-5					N	7			7
08	5 N		-0-	-0-	-5					N	4			11
09	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3					N	NO RPT			11

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

04	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
05	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
07	4 N		-0-	-0-	-4					N	7			7
08	4 N		-0-	-0-	-4					N	4			11
09	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3					N	NO RPT			11

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

04	2970 X	2868	-0-	-102	-0-		2850 3	18 9		N	16			208
05	3100 X	2932	-0-	-168	-0-		2902 3	30 9		N	27	177 1		58
06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-		2798 3	28 9		N	25			83
07	3100 X	2804	-0-	-296	-0-		2783 3	21 9		N	19			102
08	3069 X	2733	-0-	-336	-0-		2733 3			N	-0-			102
09	2880 X	2642	-0-	-238	-0-		2602 3	40 9		N	36			138

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994															
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780															
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090															

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412															
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A															

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445															

04	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-			145
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			145
06	1260	N	389	-0-	-871	-0-	389	2			Y	-0-			145
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			145
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			145
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			145

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300															
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)		//CONT.//		98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300										
DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
BPX OPERATING COMPANY				085408										
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16				WELL #:	2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	8930 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852	ASSOCIATED									
PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID ->	295180	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7888 - 7902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7888 - 7902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7888 - 7902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
VITAL ENERGY, INC.				100951											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH		RRCID -> 288373		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10675 - 23482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14677 X	14677	-0-	-0-	B	-0-	1216	1	10020	2	Y	1537	1495	0	264
							1750	4	1691	9					
05	15954 X	15954	-0-	-0-	B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0	101
							56	4	1760	9					
06	16092 X	16092	-0-	-0-	B	-0-	1546	1	13208	2	Y	1216	1207	0	110
							1338	9							
07	18833 X	18833	-0-	-0-	B	-0-	2974	1	14452	2	Y	1274	1222	0	161
							6	4	1401	9			1	8	
08	19753 X	19753	-0-	-0-	B	-0-	3212	1	15232	2	Y	1147	1190	0	118
							47	4	1262	9					
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	B	-0-					Y	NO RPT			118

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH		RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10784 - 23460			
04	15623 X	15623	-0-	-0-	B	-0-	1278	1	10603	2	Y	1696	1701	0	256
							1876	4	1866	9					
05	14911 X	13744	-0-	-1167	B	-0-	1343	1	10835	2	Y	1369	1514	0	111
							60	4	1506	9					
06	16460 X	16460	-0-	-0-	B	-0-	1540	1	13169	2	Y	1592	1522	0	181
							1751	9							
07	14911 X	14063	-0-	-848	B	-0-	2112	1	10264	2	Y	1529	1516	0	193
							5	4	1682	9			1	8	
08	16065 X	16065	-0-	-0-	B	-0-	2449	1	11612	2	Y	1789	1795	0	187
							36	4	1968	9					
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	B	-0-					Y	NO RPT			187

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH		RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10683 - 23490			
04	18776 X	18776	-0-	-0-	B	-0-	1612	1	13332	2	Y	1255	1275	0	175
							2451	4	1381	9					
05	18999 X	18999	-0-	-0-	B	-0-	1972	1	15671	2	Y	1167	1267	0	75
							72	4	1284	9					
06	18849 X	18849	-0-	-0-	B	-0-	1880	1	16042	2	Y	843	833	0	85
							927	9							
07	20800 X	20800	-0-	-0-	B	-0-	3345	1	16254	2	Y	1085	1032	0	137
							7	4	1194	9			1	8	
08	18259 X	15336	-0-	-2923	B	-0-	2469	1	11709	2	Y	1020	1052	0	105
							36	4	1122	9					
09	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	B	-0-					Y	NO RPT			105

CHEVRON U. S. A. INC.		REEVES TXL FEE UNIT		148113		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950		PERF.12216 - 12366			
04	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	108	2	117	9	N	106	184	0	260
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	263	2	241	9	N	219	182	0	297
06	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	207	2	279	9	N	254	177	0	374
07	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	166	2	194	9	N	176	175	0	375
08	217 N	45	-0-	-172	B	-0-	13	2	32	9	N	29	183	0	221
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-			221

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		WINFIELD RANCH 131-6		164305		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5647 - 7755			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305												
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007	- 10424							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:	1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764	- 11950						
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2		N	-0-				51
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-				51
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-				51
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-				51
08	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-				51
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-				51

NOBLE ENERGY INC		611665		WELL #:	2136H	RRCID -> 291226	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 11580	- 18426									
04	17100	X	14182	-0-	-2918	B	-304823	543	1	413	2	Y	1842	1841	0	1	8	-0-	
								11088	3	112	4								
05	17391	X	14252	-0-	-3139	B	-304823	447	1	433	2	Y	1573	1573	0			-0-	
								11434	3	208	4								
*06	17100	X	17095	-0-	-5	B	-304823	631	1	518	2	Y	1711	1709	0	2	8	-0-	
								13919	3	145	4								
*07	17670	X	16886	-0-	-784	B	-304823	627	1	537	2	Y	1548	1548	0			-0-	
								13910	3	109	4								
08	17763	X	18386	-0-	623	B	-304200	714	1	649	2	Y	1705	1703	0	2	8	-0-	
								14914	3	233	4								
09	17790	X	15806	-0-	-1984	B	-304200	732	1	13	2	Y	1616	1616	0			-0-	
								13181	3	102	4								

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #:	8H	RRCID -> 290637	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8420	- 16591								
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	B	-0-				N	-0-						46
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	B	-0-				N	-0-						46
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-						46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						46
08	74	X	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-						46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						46

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776										
MOISE CERF (STATE)				WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		0 W	169	-0-	169 B	379	169	3		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	379				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	379				N	-0-			-0-
*07		0 W	1125	-0-	1125 B	1504	1125	3		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	1504				N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1504				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
LA ESCALERA				WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887		
04		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3163	2	33	9	Y	30		249
05		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-		249
06		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	689	2	24	9	Y	22		271
07		1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	-0-		271
08		2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2467	2	8	9	Y	7	197 1	81
09		1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	1619	2	23	9	Y	21		102

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #:		147862		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

EVANS, N. T.				WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895		
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-		7
05		527 #	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-		7
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		7
07		527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-		7
08		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-		7
09		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-		7

ANTHONY, H. F.				WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

EVANS, N. T.				WELL #:		9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
08	465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-				-0-
09	450 #	153	-0-	-297	-0-	153	2			N	-0-				-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1808	2	184	9	Y	167	175	1		73
05	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y	171	170	1		74
06	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172	1		49
07	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1304	2	141	9	Y	128	90	1		87
08	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1352	2	162	9	Y	147	175	1		59
09	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1781	2	193	9	Y	175	174	1		60

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	70	1		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1		59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	36	1		74
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	70	1		63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1		63

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25				176
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	174	1		27
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22				49
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22				71
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1445	2	26	9	N	24				95
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23				118

 WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171 2	19 9	Y	17	16 1		100
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	211 2	21 9	Y	19	18 1		101
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	244 2	30 9	Y	27	17 1		111
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		Y	-0-	17 1		94
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207 2	11 9	Y	10	17 1		87
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	186 2	14 9	Y	13			100

 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			117
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			117
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			117
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			117
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-			117
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			117

 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

 TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	48 1		82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			86

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	113 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		8

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	16588 - 16708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2092 N	1092	-0-	-1000	-0-	1092	2		N	-0-		-0-	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-	
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-	

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780		CAPACITY			CNTY: REEVES				
WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1226 N	1087	-0-	-139	-0-	2	1	1085	2	N	-0-	-0-	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-	-0-	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	2	N	-0-	-0-	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	4	1	1141	2	N	-0-	-0-	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-	-0-	
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1055	2	N	-0-	-0-	

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	16763 - 16790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-		-0-	
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2		N	-0-		-0-	
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-		-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-		-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852															
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 -	13620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484 -	12682			
04		5370 X	4293	-0-	-1077	-0-	-0-	4201	3	92	9	N	84		191
05		5549 X	5046	-0-	-503	-0-	-0-	4954	3	92	9	N	84		275
06		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	-0-	5329	3	85	9	N	77	188	164
07		5549 X	5044	-0-	-505	-0-	-0-	4965	3	79	9	N	72	172	64
08		5549 X	5103	-0-	-446	-0-	-0-	4981	3	122	9	N	111		175
09		5370 X	4900	-0-	-470	-0-	-0-	4815	3	85	9	N	77	154	98

FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 -	12662			
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			69
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			69
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			69
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			69
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			69
09		240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO.				666430											
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 -	12470			
04		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3355	-0-	-117	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 -	13502			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 -	16792			
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-

 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

04	2301 N	1165	-0-	-1136	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-

 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			45
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			45
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			45
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			45
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

04	3000 N	975	-0-	-2025	2850	975	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1398	-0-	-1702	1148	1398	2			N	-0-			-0-
06	2936 N	1788	-0-	-1148	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	825	-0-	-375	-0-	825	2			N	-0-			-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A	
04	3000 N	1109	-0-	-1891	938	1 1	1108 2	N	-0-		-0-
05	2434 N	1496	-0-	-938	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500	
04	6000 X	3916	-0-	-2084	-0-	4 1	3912 2	N	-0-		94
05	6789 X	5421	-0-	-1368	-0-	5421 2		N	-0-		94
06	6570 X	5005	-0-	-1565	-0-	5005 2		N	-0-		94
07	6789 X	4634	-0-	-2155	-0-	4634 2		N	-0-		94
08	5425 X	4937	-0-	-488	-0-	4937 2		N	-0-		94
09	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	5000 2		N	-0-		94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581	
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	1 1	975 2	N	-0-		122
05	1147 N	515	-0-	-632	-0-	515 2		N	-0-		122
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		122
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2		N	-0-		122
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		122
09	1110 N	871	-0-	-239	-0-	871 2		N	-0-		122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011 - 14088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A
04	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2		N	-0-		15
05	7719 X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2		N	-0-		15
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-				N	-0-		15
07	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2		N	-0-		15
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2		N	-0-		15
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2		N	-0-		15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-		-0-
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-		-0-
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832
04	T. A.	4288	-0-	4288	9856	5	1	4283	2	Y	-0-	124
05	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-				Y	-0-		124
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-		124
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-		124
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-		124
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				Y	-0-		124

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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602							
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16613	PERF.16400	- 16900	
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	12 1	10397 2	N	-0-
05	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556 2		N	-0-
06	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 2		N	-0-
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439 2		N	-0-
08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223 2		N	-0-
09	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 16655	PERF.16225	- 16655	
04	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084 2		N	-0-
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067 2		N	-0-
07	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354 2		N	-0-
08	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2		N	-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880 2		N	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A	
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 17085	PERF.14431	- 14620	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837	
MERIWETHER		WELL #: 1							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CAIRD OPERATING, LLC		123132							
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 13035	PERF.12654	- 12680	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7961 X	7961	-0-	-0-	7961 3		Y	-0-		214
05		7701 X	7701	-0-	-0-	7701 3		Y	-0-		214
06		6996 X	6996	-0-	-0-	6996 3		Y	-0-		214
07		7130 X	7130	-0-	-0-	7130 3		Y	-0-		214
08		8308 X	7099	-0-	-1209	7099 3		Y	-0-		214
09		7950 X	6915	-0-	-1035	6915 3		Y	-0-		214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038		
04		4284 X	3988	-0-	-296	3759 3	229 9	Y	208	182 1	221
05		3098 X	3098	-0-	-0-	3076 3	22 9	Y	20	181 1	60
06		2920 X	2920	-0-	-0-	2853 3	67 9	Y	61		121
07		2263 X	2202	-0-	-61	2202 3		Y	-0-		121
08		4123 X	3023	-0-	-1100	3023 3		Y	-0-		121
09		3990 X	2653	-0-	-1337	2565 3	88 9	Y	80		201

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024		
04		440 N	440	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
07		341 N	257	-0-	-84	257 3		Y	-0-		-0-
08		341 N	251	-0-	-90	251 3		Y	-0-		-0-
09		360 N	196	-0-	-164	196 3		Y	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
04		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		
04		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-		23
05		454 N	454	-0-	-0-	454 3		N	-0-		23
06		390 N	194	-0-	-196	194 3		N	-0-		23
07		426 N	426	-0-	-0-	426 3		N	-0-		23
08		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT		23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23

YATES		99295 001 ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49D82 RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627		PERF. 1212 - 1222
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73 RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9 RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13 RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544		PERF. 1104 - 1110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1 RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449		PERF. 962 - 1000
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983				CAPACITY		CNTY: PECOS		
YATES "M"		1A								
YATES "M"		WELL #:		1A RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451		PERF. 1235 - 1451
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					169

OIL AND GAS DIVISION

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2023									
YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340					
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			613
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			613
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			613
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			613
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			613
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			613
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING		882776											
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670								
CANON -68-				WELL #: 1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7922	-	8049		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANON -68-				WELL #: 2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 7700	-	7810		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE B				WELL #: 2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8397	-	8457		
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	762 2	81 9	N	74	168 1	160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005 2	13 9	N	12		172
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		172
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217 2	6 9	N	5		177
*09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		177

SLAUGHTER 27				WELL #: 2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	-	8616		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776								
SLAUGHTER 26				WELL #: 2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272	-	8432		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

(GWN415)

11/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS